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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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
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
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL BRUNETTE WELL #: 1 RRCID -> 249220 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13527 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-

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 3 RRCID -> 171505 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 7593

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

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

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

09	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	3	N	-0-			-0-
10	41775 X	41775	-0-	-0-	-0-	41775	3	N	-0-			-0-
11	39737 X	39737	-0-	-0-	-0-	39737	3	N	-0-			-0-
12	40637 X	40637	-0-	-0-	-0-	40637	3	N	-0-			-0-
01	0 W	41001	-0-	41001	41001	41001	3	N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	41001			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

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

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

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 (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
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	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

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	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1681	3	28	9	N	25				107
10	2629 R	2629	-0-	-0-	-0-	2586	3	43	9	N	39				146
11	4302 R	4302	-0-	-0-	-0-	4291	3	11	9	N	10				156
12	2601 R	2601	-0-	-0-	-0-	2402	3	199	9	N	181	174	1		163
01	2635 #	1953	-0-	-682	-0-	1879	3	74	9	N	67				230
02	2548 #	1313	-0-	-1235	-0-	1300	3	13	9	N	12				242

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

09	1050 #	998	-0-	-52	-0-	976	3	22	9	N	20	176	1		22
10	1085 #	792	-0-	-293	-0-	768	3	24	9	N	22				44
11	1050 #	602	-0-	-448	-0-	602	3			N	-0-				44
12	1085 #	603	-0-	-482	-0-	602	3	1	9	N	1				45
01	1085 #	324	-0-	-761	-0-	324	3			N	-0-				45
02	924 #	285	-0-	-639	-0-	283	3	2	9	N	2				47

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	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-				144
10	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-				144
11	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-				144
12	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-				144
01	620 #	125	-0-	-495	-0-	122	3	3	9	N	3				147
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-					N	262	193	1	1 8	215

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-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	439	-0-	-41	-0-	35	1	390	2	N	13	59	1			24
						14	9									
10	496 #	464	-0-	-32	-0-	38	1	422	2	N	4					28
						4	9									
11	480 #	430	-0-	-50	-0-	35	1	392	2	N	3					31
						3	9									
12	496 #	465	-0-	-31	-0-	41	1	416	2	N	7					38
						8	9									
01	496 #	452	-0-	-44	-0-	41	1	403	2	N	7					45
						8	9									
*02	511 R	511	-0-	-0-	-0-	45	1	449	2	N	15					60
						17	9									

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	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-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, SAM UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 131096 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8978 - 8986

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
HILL, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 206071 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	459	-0-	459	459	459	2			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	459					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	459					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	459					N	-0-			16

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			100
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			100
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5			105
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	3			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			109
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	332	2	6	9	N	5			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	365	-0-	365	365	365	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
10	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-			-0-
11	660 N	503	-0-	-157	-0-	503	2			N	-0-			-0-
12	930 N	270	-0-	-660	-0-	270	2			N	-0-			-0-
01	682 N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-			-0-
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-			-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1076	-0-	1076	1076	1076	2			N	-0-			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555

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

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

09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	286	-0-	286	286	286	2			N	-0-					-0-

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

09	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	248 #	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	248 #	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	224 #	109	-0-	-115	-0-	109	2			N	-0-					-0-

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	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	1643 X	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	1643 X	1126	-0-	-517	-0-	46	1	1080	2	N	-0-					-0-
01	1643 X	366	-0-	-1277	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	1484 X	21	-0-	-1463	-0-	21	2			N	-0-					-0-

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

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	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1937	2	48	9	N	44	187	1			27
10	1891 N	1649	-0-	-242 B	-0-	1615	2	34	9	N	31					58
11	1798 N	1511	-0-	-287 B	-0-	1478	2	33	9	N	30					88
12	2046 N	1710	-0-	-336 B	-0-	1658	2	52	9	N	47					135
01	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1792	2	54	9	N	49	163	1			21
02	1398 N	NO RPT	-0-	-1398 B	-0-					N	NO RPT					21

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ATHENS, N. (JAMES 9000) //CONT.// 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
THOROUGHBRED PETROLEUM INC. 857115
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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	420	N	318	-0-	-102	-0-	21	1	297	2	N	-0-			-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	N	-0-			-0-
11	510	N	331	-0-	-179	-0-	10	1	321	2	N	-0-			-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	10	1	321	2	N	-0-			-0-
01	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-			-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	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	4020	X	3282	-0-	-738	-0-	216	1	3066	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	4122	-0-	-32	-0-	277	1	3845	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3730	-0-	-140	-0-	112	1	3618	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	112	1	3618	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3848	-0-	-275	-0-	3	1	3845	2	N	-0-			-0-
*02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	5	1	3956	2	N	-0-			-0-

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

09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	183	1	2601	2	N	-0-			-0-
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	214	1	2975	2	N	-0-			-0-
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	89	1	2893	2	N	-0-			-0-
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	89	1	2893	2	N	-0-			-0-
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	2	1	3258	3	N	-0-			-0-
02	2576	X	2401	-0-	-175	-0-	3	1	2398	2	N	-0-			-0-

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

09	570	N	470	-0-	-100	-0-	31	1	439	2	N	-0-			-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	41	1	574	2	N	-0-			-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	18	1	594	2	N	-0-			-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	18	1	594	2	N	-0-			-0-
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	1			N	-0-			-0-
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	1	1	472	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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	125	1	1766	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1278	-0-	-675	-0-	86	1	1192	2	N	-0-			-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	56	1	1826	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	56	1	1826	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1	1	1147	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1283	-0-	-481	-0-	2	1	1281	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	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	95	1	1349	2	N	-0-			-0-
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	93	1	1292	2	N	-0-			-0-
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	36	1	1169	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1205	-0-	-283	-0-	36	1	1169	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	589	-0-	-806	-0-	589	2			N	-0-			-0-
02	1120 N	675	-0-	-445	-0-	1	1	674	2	N	-0-			-0-

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

09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	69	1	984	2	N	-0-			-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	74	1	1024	2	N	-0-			-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	32	1	1029	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	32	1	1029	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1	1	1008	2	N	-0-			-0-
02	980 N	872	-0-	-108	-0-	1	1	871	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	1533 N	-0-	-0-	-1533	-0-					N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

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

09	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	95	1	1355	2	N	-0-			-0-
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	120	1	1667	2	N	-0-			-0-
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	43	1	1390	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	43	1	1390	2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1215	-0-	-583	-0-	1	1	1214	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1298	-0-	-46	-0-	2	1	1296	2	N	-0-			-0-

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

09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			45
10	620 N	432	-0-	-188	-0-	432	2			N	-0-			45
11	720 N	301	-0-	-419	-0-	301	2			N	-0-			45
12	527 N	323	-0-	-204	-0-	317	2	6	9	N	5			50
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-			50
02	280 N	179	-0-	-101	-0-	179	2			N	-0-			50

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-305	-0-	25	2			N	-0-					95
10	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			N	-0-					95
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	64	2	6	9	N	5					100
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	26	2	10	9	N	9					109
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42690	X	38758	-0-	-3932	-0-	38756	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	44113	X	37300	-0-	-6813	-0-	37300	2			N	-0-					-0-
11	40500	X	30466	-0-	-10034	-0-	30466	2			N	-0-					-0-
12	41230	X	36198	-0-	-5032	-0-	36198	2			N	-0-					-0-
01	41230	X	36241	-0-	-4989	-0-	36241	2			N	-0-					-0-
02	36176	X	33948	-0-	-2228	-0-	33948	2			N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	154	1	1414	2	N	-0-					-0-
10	961	N	919	-0-	-42	-0-	132	1	787	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1145	-0-	-445	-0-	109	1	1036	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1113	-0-	-499	-0-	90	1	1023	2	N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	86	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	878	-0-	-186	-0-	69	1	809	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	1111	-0-	-269	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	458	-0-	-172	-0-	45	1	413	2	N	-0-					-0-
10	527	N	268	-0-	-259	-0-	38	1	230	2	N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	628	2	N	-0-					-0-
*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	74	1	873	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	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. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	1819	-0-	-1151	-0-	190	1	1629	2	N	-0-					108
10	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	266	1	2320	2	N	-0-	69	1			39
11	2970	X	1784	-0-	-1186	-0-	138	1	1646	2	N	-0-					39
12	2356	X	1714	-0-	-642	-0-	130	1	1584	2	N	-0-					39
01	2573	X	2046	-0-	-527	-0-	155	1	1891	2	N	-0-					39
*02	2324	X	2036	-0-	-288	-0-	141	1	1895	2	N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1974	-0-	-486	-0-	211	1	1763	2	N	-0-					60
10	2542	X	1602	-0-	-940	-0-	168	1	1434	2	N	-0-	39	1			21
11	2280	X	2205	-0-	-75	-0-	176	1	2029	2	N	-0-					21
12	2263	X	2148	-0-	-115	-0-	170	1	1978	2	N	-0-					21
01	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	175	1	2062	2	N	-0-					21
*02	2072	N	1466	-0-	-606	-0-	105	1	1361	2	N	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	264	1	2007	2	N	-0-					-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	253	1	1956	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2151	-0-	-99	-0-	193	1	1958	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	195	1	1997	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	181	1	1873	2	N	-0-					-0-
*02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	172	1	1937	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	110	1	1189	2	N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	114	1	1264	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	68	1	1110	2	N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	82	1	1374	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	58	1	981	2	N	-0-					-0-
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	2	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	1312	1	11053	2	N	-0-					115
10	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	1250	1	10709	2	N	-0-	74	1			41
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	275	1	3191	2	N	-0-					41
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	332	1	3900	2	N	-0-					41
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	424	1	5037	2	N	-0-					41
*02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	229	1	2999	2	N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46890	X	26241	-0-	-20649	-0-	26240	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	50641	X	50641	-0-	-0-	-0-	50641	2			N	-0-					-0-
11	45030	X	24039	-0-	-20991	-0-	24039	2			N	-0-					-0-
12	50802	X	50802	-0-	-0-	-0-	50802	2			N	-0-					-0-
01	48453	X	46929	-0-	-1524	-0-	46929	2			N	-0-					-0-
02	45752	X	41572	-0-	-4180	-0-	41572	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	970	-0-	-380	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

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

09	2580	X	2342	-0-	-238	-0-	282	1	2059	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	327	1	2428	2	N	-0-					-0-
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	247	1	2384	2	N	-0-					-0-
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	249	1	2431	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	2026	-0-	-640	-0-	187	1	1839	2	N	-0-					-0-
*02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	208	1	2229	2	N	-0-					-0-

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

09	2670	N	2552	-0-	-118	-0-	303	1	2249	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	8822	-0-	5722	5722	1033	1	7789	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5695	-0-	2695	8417	526	1	5169	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5933	-0-	2833	11250	542	1	5391	2	N	-0-					-0-
01	16831	X	5581	-0-	-11250	-0-	505	1	5076	2	N	-0-					-0-
*02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	430	1	4700	2	N	-0-					-0-

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

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	674	1	4974	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	686	1	5137	2	N	-0-					-0-
11	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	543	1	5299	2	N	-0-					-0-
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	507	1	4999	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5221	-0-	-235	-0-	476	1	4745	2	N	-0-					-0-
*02	5040	X	4255	-0-	-785	-0-	360	1	3895	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 #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	480	1	3478	2	N	-0-					-0-
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	665	1	4878	2	N	-0-					-0-
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	490	1	4656	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3864	-0-	-135	-0-	364	1	3500	2	N	-0-					-0-
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	380	1	3685	2	N	-0-					-0-
*02	4788	X	4342	-0-	-446	-0-	377	1	3965	2	N	-0-					-0-

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

09	39570	X	34187	-0-	-5383	-0-	34185	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	40889	X	34137	-0-	-6752	-0-	34137	2			N	-0-					-0-
11	38610	X	38272	-0-	-338	-0-	38272	2			N	-0-					-0-
12	46255	X	46255	-0-	-0-	-0-	46255	2			N	-0-					-0-
01	42824	X	42824	-0-	-0-	-0-	42824	2			N	-0-					-0-
*02	38099	X	38099	-0-	-0-	-0-	38099	2			N	-0-					-0-

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

09	5130	X	5072	-0-	-58	-0-	621	1	4451	2	N	-0-					8
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	646	1	4703	2	N	1	1	8			8
							1	9									
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	494	1	4648	2	N	-0-					8
12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	577	1	5488	2	N	-0-					8
01	5301	X	4473	-0-	-828	-0-	422	1	4051	2	N	-0-					8
02	4844	X	4473	-0-	-371	-0-	422	1	4051	2	N	-0-					8

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

09	1050	N	875	-0-	-175	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	930	N	519	-0-	-411	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	19620	X	3316	-0-	-16304	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	3482	-0-	-16792	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
*02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

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

09	2610	N	2502	-0-	-108	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2429	-0-	-206	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2017	-0-	-307	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

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

INGRAM, G. H. JR. "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	10380	X	9775	-0-	-605	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9918	-0-	-591	-0-	9917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10170	X	9237	-0-	-933	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9592	-0-	-576	-0-	9591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10168	X	9553	-0-	-615	-0-	9552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9128	X	8629	-0-	-499	-0-	8628	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

09	8070	X	7855	-0-	-215	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7968	-0-	-371	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7415	-0-	-265	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7688	-0-	-434	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7576	-0-	-546	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
*02	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-

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

09	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
10	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	14374	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
12	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
01	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13104	X	11794	-0-	-1310	-0-	11794	2			N	-0-					-0-

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

09	1290	X	1072	-0-	-218	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1121	-0-	-212	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	1061	-0-	-229	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	980	N	769	-0-	-211	-0-	769	2			N	-0-					-0-

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

09	23499	X	23499	-0-	-0-	-0-	23499	2			N	-0-					-0-
10	23652	X	23652	-0-	-0-	-0-	23652	2			N	-0-					-0-
11	22443	X	22443	-0-	-0-	-0-	22443	2			N	-0-					-0-
12	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
01	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	21569	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	21924	X	11668	-0-	-10256	-0-	11668	2			N	-0-					-0-

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

09	43380	X	41613	-0-	-1767	-0-	41613	2			N	-0-					-0-
10	51108	X	51108	-0-	-0-	-0-	51107	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	55250	X	55250	-0-	-0-	-0-	55250	2			N	-0-					-0-
12	54197	X	54197	-0-	-0-	-0-	54196	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	51119	X	51110	-0-	-9	-0-	51109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	51576	X	46885	-0-	-4691	-0-	46885	2			N	-0-					-0-

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

09	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	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 #: 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	26190 X	25022	-0-	-1168	-0-	25022	2			N	-0-					-0-
10	26381 X	25687	-0-	-694	-0-	25687	2			N	-0-					-0-
11	26160 X	24587	-0-	-1573	-0-	24587	2			N	-0-					-0-
12	27032 X	24313	-0-	-2719	-0-	24313	2			N	-0-					-0-
01	27032 X	23533	-0-	-3499	-0-	23533	2			N	-0-					-0-
02	23352 X	21438	-0-	-1914	-0-	21438	2			N	-0-					-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	149490 X	141233	-0-	-8257	-0-	141232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	153202 X	94656	-0-	-58546	-0-	94655	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	146310 X	29734	-0-	-116576	-0-	29731	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	151187 X	64743	-0-	-86444	-0-	64742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	149234 X	78448	-0-	-70786	-0-	78447	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	129444 X	72817	-0-	-56627	-0-	72816	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	946	-0-	-494	-0-	946	2			N	-0-					-0-
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	996	-0-	-354	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	1156	-0-	-518	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	924 N	523	-0-	-401	-0-	523	2			N	-0-					-0-

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	33120 X	25881	-0-	-7239	-0-	25881	2			N	-0-					-0-
10	34224 X	27549	-0-	-6675	-0-	27549	2			N	-0-					-0-
11	33120 X	25218	-0-	-7902	-0-	25218	2			N	-0-					-0-
12	30845 X	29717	-0-	-1128	-0-	29717	2			N	-0-					-0-
01	27559 X	27100	-0-	-459	-0-	27100	2			N	-0-					-0-
02	24892 X	21887	-0-	-3005	-0-	21887	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	572760 X	428775	-0-	-143985	-0-	428773	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	591852 X	483847	-0-	-108005	-0-	483844	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	543870 X	511017	-0-	-32853	-0-	511014	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	536827 X	496715	-0-	-40112	-0-	496708	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	513267 X	447335	-0-	-65932	-0-	447329	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	476952 X	351101	-0-	-125851	-0-	351098	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16950 X	12701	-0-	-4249	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
10	14725 X	13238	-0-	-1487	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
11	15570 X	13512	-0-	-2058	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
12	16089 X	5440	-0-	-10649	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
01	16089 X	8621	-0-	-7468	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
02	12600 X	3320	-0-	-9280	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53135 X	53135	-0-	-0-	-0-	53135	2			N	-0-					-0-
10	54481 X	54481	-0-	-0-	-0-	54481	2			N	-0-					-0-
11	52264 X	52264	-0-	-0-	-0-	52264	2			N	-0-					-0-
12	53783 X	53783	-0-	-0-	-0-	53783	2			N	-0-					-0-
01	52899 X	52899	-0-	-0-	-0-	52899	2			N	-0-					-0-
02	49588 X	47224	-0-	-2364	-0-	47224	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-			-0-
10	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-			-0-
11	14730 X	-0-	-0-	-14730	-0-					N	-0-			-0-
12	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-			-0-
01	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-			-0-
*02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			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	35340 X	28889	-0-	-6451	-0-	28889	2			N	-0-			-0-
10	34441 X	29063	-0-	-5378	-0-	29063	2			N	-0-			-0-
11	32820 X	28368	-0-	-4452	-0-	28368	2			N	-0-			-0-
12	31279 X	28463	-0-	-2816	-0-	28463	2			N	-0-			-0-
01	30163 X	19910	-0-	-10253	-0-	19910	2			N	-0-			-0-
02	26964 X	25855	-0-	-1109	-0-	25855	2			N	-0-			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832

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

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

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

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

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

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

09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	160	1	2437	2	N	-0-			-0-
10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	137	1	3364	2	N	-0-			-0-
11	2280 X	2021	-0-	-259	-0-	29	1	1992	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2008	-0-	-472	-0-	282	1	1726	2	N	-0-			-0-
01	2480 X	1991	-0-	-489	-0-	298	1	1693	2	N	-0-			-0-
02	2240 X	1825	-0-	-415	-0-	285	1	1540	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 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	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	218	1	1761	2	N	-0-			22
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	217	1	1786	2	N	-0-			22
11	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	164	1	1796	2	N	-0-			22
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	178	1	1973	2	N	-0-			22
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	176	1	1974	2	N	-0-			22
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	148	1	1820	2	N	-0-			22

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

09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	59	1	937	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	40	1	1057	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	966	-0-	-54	-0-	12	1	954	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	139	1	865	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	845	-0-	-240	-0-	125	1	720	2	N	-0-			-0-
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	174	1	958	2	N	-0-			-0-

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

09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	118	1	897	2	N	-0-			85
10	1240	N	993	-0-	-247	-0-	114	1	879	2	N	-0-			85
11	1050	N	815	-0-	-235	-0-	73	1	742	2	N	-0-			85
12	1054	N	933	-0-	-121	-0-	83	1	850	2	N	-0-			85
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	79	1	817	2	N	-0-			85
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	72	1	806	2	N	-0-			85

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

09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	92	1	1387	2	N	-0-			-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	67	1	1619	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	990	-0-	-600	-0-	15	1	975	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	210	1	1281	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	218	1	1230	2	N	-0-			-0-
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	188	1	1017	2	N	-0-			-0-

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

09	2730	X	2426	-0-	-304	-0-	262	1	2164	2	N	-0-			77
10	2821	X	2271	-0-	-550	-0-	241	1	2030	2	N	-0-			77
11	2400	N	1972	-0-	-428	-0-	160	1	1812	2	N	-0-			77
12	2511	N	1892	-0-	-619	-0-	152	1	1740	2	N	-0-			77
01	2263	N	1731	-0-	-532	-0-	137	1	1594	2	N	-0-			77
*02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	163	1	2088	2	N	-0-			77

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

09	390	X	333	-0-	-57	-0-	17	1	316	2	N	-0-			35
10	496	X	308	-0-	-188	-0-	15	1	293	2	N	-0-			35
11	480	X	207	-0-	-273	-0-	4	1	203	2	N	-0-			35
12	496	X	333	-0-	-163	-0-	7	1	326	2	N	-0-			35
01	341	X	190	-0-	-151	-0-	4	1	186	2	N	-0-			35
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	221	2	N	-0-			35

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

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-			95
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	2	N	-0-			95
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	18	1	163	2	N	-0-			95
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	420	2	N	-0-			95
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	2	N	-0-			95
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	2	N	-0-			95

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

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-			45
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	12	1	135	2	N	-0-			45
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-			45
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-			45
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-			45
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	7	1	152	2	N	-0-			45

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

09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	N	-0-			50
10	1116	N	572	-0-	-544	-0-	39	1	533	2	N	-0-			50
11	900	N	451	-0-	-449	-0-	19	1	432	2	N	-0-			50
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	33	1	767	2	N	-0-			50
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	33	1	771	2	N	-0-			50
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	2	N	-0-			50

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

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

09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	233	1	2625	2	N	-0-			100
10	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	240	1	2762	2	N	-0-			100
11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	153	1	2671	2	N	-0-			100
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	148	1	2640	2	N	35			135
							39	9							
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	118	1	2152	2	N	25			160
							28	9							
*02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	76	1	1602	2	N	20			180
							22	9							

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

09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	302	1	2124	2	N	-0-			107
10	2697	N	2655	-0-	-42	-0-	326	1	2329	2	N	-0-			107
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	241	1	2214	2	N	-0-			107
12	2511	N	2056	-0-	-455	-0-	200	1	1856	2	N	-0-			107
01	2666	N	2270	-0-	-396	-0-	219	1	2051	2	N	-0-			107
*02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	234	1	2374	2	N	-0-			107

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

09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	119	1	1577	2	N	-0-			62
10	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	118	1	1615	2	N	-0-			62
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	88	1	2005	2	N	-0-			62
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	81	1	1898	2	N	-0-			62
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	90	1	2137	2	N	-0-			62
*02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	64	1	1879	2	N	-0-			62

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	34	1	1538	2	N	-0-					27
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	27	1	1304	2	N	-0-					27
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					27
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					27
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1317	2	25	9	N	23					50
02	784	N	488	-0-	-296	-0-	488	2			N	-0-					50

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

09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	N	-0-					76
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	N	-0-					76
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	10	1	589	2	N	-0-					76
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	9	1	591	2	N	-0-					76
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	8	1	600	2	N	-0-					76
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	4	1	606	2	N	-0-					76

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

09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	408	2	N	-0-					25
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	N	-0-					25
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-					25
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					25
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					25
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					25

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

09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	163	1	2048	2	N	-0-					68
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	120	1	1542	2	N	-0-					68
11	3000	N	4453	-0-	1453	1453	205	1	4248	2	N	-0-					68
12	3100	N	2541	-0-	-559	894	116	1	2425	2	N	-0-					68
01	3100	N	2526	-0-	-574	320	111	1	2415	2	N	-0-					68
*02	2630	X	2310	-0-	-320	-0-	86	1	2224	2	N	-0-					68

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

09	2863	N	2805	-0-	-58	-0-	269	1	2536	2	N	-0-					60
10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	131	1	1255	2	N	-0-					60
11	1290	X	1056	-0-	-234	-0-	73	1	983	2	N	-0-					60
12	1333	X	681	-0-	-652	-0-	46	1	635	2	N	-0-					60
01	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	144	1	2004	2	N	-0-					60
02	1204	X	1161	-0-	-43	-0-	70	1	1091	2	N	-0-					60

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

09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	N	-0-					50
10	651	N	541	-0-	-110	-0-	16	1	525	2	N	-0-					50
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	3	1	660	2	N	-0-					50
12	651	N	586	-0-	-65	-0-	4	1	582	2	N	-0-					50
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	1	1	614	2	N	-0-					50
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	598	2	6	9	N	5					55

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

09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	195	1	1882	2	N	-0-					65
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	183	1	1800	2	N	-0-					65
11	1800	N	981	-0-	-819	-0-	67	1	914	2	N	-0-					65
12	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	196	1	1585	2	N	-0-					65
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	211	1	1724	2	N	-0-					65
*02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	187	1	1634	2	N	-0-					65

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

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	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	163	1	2096	2	N	38			123
						42	9							
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	126	1	1660	2	N	-0-			123
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	83	1	1784	2	N	-0-			123
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	94	1	2069	2	N	-0-			123
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	84	1	1899	2	N	-0-			123
*02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	61	1	1661	2	N	-0-			123

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

09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	12	1	966	2	N	-0-			22
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	12	1	1096	2	N	-0-			22
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			22
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1045	2	20	9	N	18			40
01	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	999	2	48	9	N	44			84
02	1008 N	922	-0-	-86	-0-	922	2			N	-0-			84

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

09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	101	1	2251	2	N	-0-			-0-
10	2480 N	1520	-0-	-960	-0-	58	1	1462	2	N	-0-			-0-
11	2250 N	1909	-0-	-341	-0-	43	1	1866	2	N	-0-			-0-
12	2418 N	1538	-0-	-880	-0-	36	1	1502	2	N	-0-			-0-
01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	103	1	2145	2	N	-0-			-0-
*02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1	1	2016	2	N	-0-			-0-

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

09	2430 X	895	-0-	-1535	-0-	88	1	807	2	N	-0-			50
10	1984 X	894	-0-	-1090	-0-	87	1	807	2	N	-0-			50
11	2100 X	633	-0-	-1467	-0-	45	1	588	2	N	-0-			50
12	930 N	581	-0-	-349	-0-	41	1	540	2	N	-0-			50
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	102	1	1366	2	N	-0-			50
*02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	928	2	N	-0-			50

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

09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	45	1	1884	2	N	-0-			27
10	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	57	1	2609	2	N	-0-			27
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			27
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-			27
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1789	2	9	9	N	8			35
02	1596 N	1556	-0-	-40	-0-	1556	2			N	-0-			35

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

09	3000 X	1820	-0-	-1180	-0-	221	1	1599	2	N	-0-			115
10	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	372	1	2735	2	N	-0-			115
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	267	1	2548	2	N	-0-			115
12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	281	1	2705	2	N	-0-			115
01	3100 N	3117	-0-	17	17	291	1	2826	2	N	-0-			115
*02	2657 N	2640	-0-	-17	-0-	229	1	2411	2	N	-0-			115

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	141	1	1254	2	N	-0-			124
10	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	139	1	1255	2	N	-0-			124
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	100	1	1244	2	N	-0-			124
12	1457 N	1244	-0-	-213	-0-	91	1	1153	2	N	-0-			124
01	1395 N	1231	-0-	-164	-0-	89	1	1142	2	N	-0-			124
02	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	81	1	1149	2	N	-0-			124

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

09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	990	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	40	1	1045	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1077	-0-	-93	-0-	13	1	1064	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	146	1	907	2	N	-0-			-0-
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	177	1	1017	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	893	-0-	-115	-0-	138	1	755	2	N	-0-			-0-

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

09	2730 X	2534	-0-	-196	-0-	285	1	2249	2	N	-0-			73
10	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	312	1	2505	2	N	-0-			73
11	2760 X	2746	-0-	-14	-0-	236	1	2510	2	N	-0-			73
12	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	236	1	2545	2	N	-0-			73
01	2821 X	1942	-0-	-879	-0-	163	1	1779	2	N	-0-			73
02	2576 X	2282	-0-	-294	-0-	176	1	2106	2	N	-0-			73

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

09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	211	1	1636	2	N	-0-			30
10	1984 N	1952	-0-	-32	-0-	219	1	1733	2	N	-0-			30
11	1920 N	1794	-0-	-126	-0-	157	1	1637	2	N	-0-			30
12	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	165	1	1745	2	N	-0-			30
01	1953 N	1757	-0-	-196	-0-	151	1	1606	2	N	-0-			30
02	1680 N	1583	-0-	-97	-0-	125	1	1458	2	N	-0-			30

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

09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	77	1	1346	2	N	-0-			20
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	56	1	1021	2	N	-0-			20
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	380	2	N	-0-			20
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	36	1	1410	2	N	25			45
						28	9							
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	25	1	1020	2	N	37			82
						41	9							
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	N	-0-			82

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

09	3000 N	2589	-0-	-411	4773	354	1	2235	2	N	-0-			60
10	3100 N	2934	-0-	-166	4607	395	1	2528	2	N	10			70
						11	9							
11	3000 N	2727	-0-	-273	4334	303	1	2424	2	N	-0-			70
12	3100 N	2668	-0-	-432	3902	294	1	2374	2	N	-0-			70
01	3100 N	2611	-0-	-489	3413	285	1	2326	2	N	-0-			70
*02	2800 N	2485	-0-	-315	3098	255	1	2230	2	N	-0-			70

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	N	-0-			75
10	558	N	442	-0-	-116	-0-	22	1	420	2	N	-0-			75
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	17	1	733	2	N	-0-			75
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	26	1	1134	2	N	-0-			75
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	17	1	790	2	N	-0-			75
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	15	1	1047	2	N	-0-			75

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

09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	94	1	1555	2	N	-0-			12
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	91	1	1559	2	N	-0-			12
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	46	1	1543	2	N	-0-			12
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	52	1	1709	2	N	-0-			12
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	45	1	1630	2	N	-0-			12
*02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	28	1	1400	2	N	10			22
							11	9							

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

09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	87	1	844	2	N	-0-			55
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	97	1	957	2	N	45			100
							50	9							
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	128	1	1796	2	N	20			120
							22	9							
12	961	N	753	-0-	-208	-0-	49	1	704	2	N	-0-			120
01	1116	N	788	-0-	-328	-0-	51	1	737	2	N	-0-			120
02	1344	N	712	-0-	-632	-0-	41	1	671	2	N	-0-			120

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

09	2400	X	2254	-0-	-146	-0-	128	1	2126	2	N	-0-			10
10	2356	X	2205	-0-	-151	-0-	121	1	2062	2	N	20			30
							22	9							
11	2460	X	2140	-0-	-320	-0-	61	1	2066	2	N	12			42
							13	9							
12	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	61	1	2128	2	N	-0-			42
01	2325	X	1941	-0-	-384	-0-	52	1	1889	2	N	-0-			42
*02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	44	1	2076	2	N	-0-			42

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

09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	149	1	1293	2	N	-0-			54
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	163	1	1441	2	N	-0-			54
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	117	1	1406	2	N	-0-			54
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	153	1	1869	2	N	-0-			54
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	132	1	1631	2	N	-0-			54
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	89	1	1212	2	N	-0-			54

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

09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	86	1	700	2	N	-0-			90
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	82	1	680	2	N	-0-			90
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	65	1	713	2	N	-0-			90
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	2	N	-0-			90
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	53	1	600	2	N	-0-			90
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	N	-0-			90

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	615	1	4237	2	N	-0-			35
10	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	561	1	3922	2	N	-0-			35
11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	488	1	4363	2	N	-0-			35
12	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	461	1	4166	2	N	-0-			35
01	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	417	1	3801	2	N	-0-			35
*02	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	370	1	3649	2	N	-0-			35

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

09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	163	1	1224	2	N	-0-			10
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	186	1	1412	2	N	-0-			10
11	1890 N	1652	-0-	-238	-0-	151	1	1501	2	N	-0-			10
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	188	1	1883	2	N	-0-			10
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	157	1	1595	2	N	-0-			10
*02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	136	1	1501	2	N	-0-			10

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

09	10620 X	10171	-0-	-449	-0-	313	1	9858	2	N	-0-			-0-
10	10881 X	10160	-0-	-721	-0-	262	1	9898	2	N	-0-			-0-
11	10530 X	9067	-0-	-1463	-0-	90	1	8977	2	N	-0-			-0-
12	10881 X	9179	-0-	-1702	-0-	102	1	9077	2	N	-0-			-0-
01	10509 X	9209	-0-	-1300	-0-	308	1	8901	2	N	-0-			-0-
02	9492 X	7989	-0-	-1503	-0-	7989	2			N	-0-			-0-

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

09	6990 X	6803	-0-	-187	-0-	797	1	6006	2	N	-0-			20
10	7223 X	6816	-0-	-407	-0-	788	1	6028	2	N	-0-			20
11	6990 X	6927	-0-	-63	-0-	627	1	6287	2	N	12			32
						13	9							
12	7223 X	6993	-0-	-230	-0-	628	1	6365	2	N	-0-			32
01	7037 X	5959	-0-	-1078	-0-	530	1	5429	2	N	-0-			32
02	6468 X	5796	-0-	-672	-0-	477	1	5319	2	N	-0-			32

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

09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	349	1	2601	2	N	-0-			-0-
10	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	329	1	2881	2	N	-0-			-0-
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	244	1	2713	2	N	-0-			-0-
12	2263 X	1700	-0-	-563	-0-	93	1	1607	2	N	-0-			-0-
01	2263 X	600	-0-	-1663	-0-	40	1	560	2	N	-0-			-0-
02	2044 X	1815	-0-	-229	-0-	85	1	1730	2	N	-0-			-0-

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

09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	338	1	2718	2	N	-0-			46
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	342	1	2790	2	N	-0-			46
11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	254	1	2769	2	N	-0-			46
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	296	1	3260	2	N	17			63
						19	9							
01	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	280	1	3120	2	N	-0-			63
*02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	265	1	3250	2	N	-0-			63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	261	1	2260	2	N	3					30
							3	9									
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	267	1	2351	2	N	-0-					30
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	190	1	2288	2	N	-0-					30
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	170	1	2070	2	N	5					35
							6	9									
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	171	1	2110	2	N	-0-					35
*02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	113	1	1546	2	N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	124	1	2061	2	N	-0-					55
10	2325	N	1882	-0-	-443	-0-	104	1	1778	2	N	-0-					55
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	59	1	1987	2	N	-0-					55
12	2263	N	1795	-0-	-468	-0-	50	1	1745	2	N	-0-					55
01	1891	N	1239	-0-	-652	-0-	34	1	1205	2	N	-0-					55
02	1904	N	1525	-0-	-379	-0-	30	1	1484	2	N	10					65
							11	9									

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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	66	1	478	2	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	63	1	467	2	N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	47	1	455	2	N	-0-					-0-
12	558	N	415	-0-	-143	-0-	39	1	376	2	N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	483	2	N	-0-					-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	49	1	518	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	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	270	1	1942	2	N	-0-					45
10	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	181	1	1322	2	N	-0-					45
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	248	1	2338	2	N	-0-					45
12	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	215	1	2055	2	N	-0-					45
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	223	1	2156	2	N	-0-					45
02	2408	N	1990	-0-	-418	-0-	174	1	1816	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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	179	1	1244	2	N	-0-					50
10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	161	1	1138	2	N	-0-					50
11	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	112	1	1015	2	N	-0-					50
12	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	116	1	1067	2	N	-0-					50
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	127	1	1175	2	N	-0-					50
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	105	1	1050	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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	129	1	1057	2	N	-0-					142
10	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	131	1	1098	2	N	-0-					142
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	100	1	1121	2	N	-0-					142
12	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	83	1	946	2	N	-0-					142
01	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	83	1	960	2	N	-0-					142
02	1148	N	859	-0-	-289	-0-	63	1	796	2	N	-0-					142

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180 X	9030	-0-	-150	-0-	221	1	8809	2	N	-0-					-0-
10	9486 X	8517	-0-	-969	-0-	166	1	8351	2	N	-0-					-0-
11	9150 X	7256	-0-	-1894	-0-	25	1	7231	2	N	-0-					-0-
12	9455 X	8856	-0-	-599	-0-	41	1	8815	2	N	-0-					-0-
01	9331 X	8553	-0-	-778	-0-	232	1	8321	2	N	-0-					-0-
02	7588 X	6650	-0-	-938	-0-	6650	2			N	-0-					-0-

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

09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	694	1	1355	2	N	27					90
						30	9									
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	207	1	1818	2	N	5					95
						6	9									
11	2070 N	1976	-0-	-94	-0-	152	1	1824	2	N	-0-					95
12	2139 N	1617	-0-	-522	-0-	123	1	1494	2	N	-0-					95
01	2046 N	1605	-0-	-441	-0-	120	1	1485	2	N	-0-					95
02	1848 N	1630	-0-	-218	-0-	111	1	1519	2	N	-0-					95

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

09	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	214	1	4887	2	N	61					76
						67	9									
10	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	167	1	3967	2	N	31					107
						34	9									
11	3000 X	2462	-0-	-538	-0-	33	1	2428	2	N	1					108
						1	9									
12	3100 X	1969	-0-	-1131	-0-	24	1	1945	2	N	-0-					108
01	3100 X	1838	-0-	-1262	-0-	21	1	1817	2	N	-0-					108
02	2800 X	1279	-0-	-1521	-0-	5	1	1274	2	N	-0-					108

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

09	8940 X	8374	-0-	-566	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
10	9052 X	8668	-0-	-384	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
11	9090 X	8390	-0-	-700	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
12	9083 X	8546	-0-	-537	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
01	9083 X	7871	-0-	-1212	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
02	7840 X	7786	-0-	-54	-0-	7786	2			N	-0-					-0-

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

09	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	102	1	2543	2	N	138	188	1			90
						152	9									
10	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	103	1	2694	2	N	82					172
						90	9									
11	2610 N	2544	-0-	-66	-0-	24	1	2443	2	N	70					242
						77	9									
12	2883 N	2495	-0-	-388	-0-	21	1	2390	2	N	76	186	1			132
						84	9									
01	2883 N	2487	-0-	-396	-0-	18	1	2317	2	N	138					270
						152	9									
02	2380 N	2231	-0-	-149	-0-	1	1	2195	2	N	32	187	1			115
						35	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5610	X	5063	-0-	-547	-0-	640	1	4423	2	N	-0-					42
10	5735	X	5389	-0-	-346	-0-	673	1	4716	2	N	-0-					42
11	5610	X	5058	-0-	-552	-0-	507	1	4551	2	N	-0-					42
12	5394	X	5181	-0-	-213	-0-	515	1	4666	2	N	-0-					42
01	5394	X	5020	-0-	-374	-0-	495	1	4525	2	N	-0-					42
02	4592	X	4399	-0-	-193	-0-	404	1	3995	2	N	-0-					42

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

09	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	375	1	2550	2	Y	-0-					8
10	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	384	1	2648	2	Y	-0-					8
11	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	293	1	2571	2	Y	-0-					8
12	2573	N	2362	-0-	-211	-0-	239	1	2123	2	Y	-0-					8
01	2573	N	2289	-0-	-284	-0-	230	1	2059	2	Y	-0-					8
02	2744	X	1896	-0-	-848	-0-	178	1	1718	2	Y	-0-					8

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

09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	141	1	859	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	938	-0-	-302	-0-	131	1	807	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	128	1	981	2	N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	136	1	1052	2	N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	132	1	1024	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1015	-0-	-21	-0-	109	1	906	2	N	-0-					-0-

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

09	10290	X	9546	-0-	-744	-0-	337	1	9209	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9922	-0-	-308	-0-	301	1	9621	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	9296	-0-	-514	-0-	134	1	9162	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	9556	-0-	-302	-0-	149	1	9407	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9295	-0-	-625	-0-	352	1	8943	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	7643	-0-	-1261	-0-	7643	2			N	-0-					-0-

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

09	3390	X	3251	-0-	-139	-0-	399	1	2852	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	397	1	2882	2	N	-0-					-0-
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	340	1	3189	2	N	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	334	1	3160	2	N	-0-					-0-
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	334	1	3191	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3125	-0-	-179	-0-	275	1	2850	2	N	-0-					-0-

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

09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	176	1	1216	2	N	-0-					7
10	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	158	1	1104	2	N	-0-					7
11	1680	N	1434	-0-	-246	-0-	144	1	1290	2	N	-0-					7
12	1426	N	489	-0-	-937	-0-	49	1	440	2	N	-0-					7
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	164	1	1498	2	N	-0-					7
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	131	1	1295	2	N	-0-					7

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	515	1	3919	2	N	-0-					155
10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	505	1	3907	2	N	-0-					155
11	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	364	1	3697	2	N	-0-					155
12	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	403	1	4143	2	N	-0-					155
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	384	1	3990	2	N	-0-					155
02	3640 X	3558	-0-	-82	-0-	289	1	3269	2	N	-0-					155

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

09	3600 X	3282	-0-	-318	-0-	422	1	2860	2	N	-0-					-0-
10	3720 X	3399	-0-	-321	-0-	432	1	2967	2	N	-0-					-0-
11	3570 X	3481	-0-	-89	-0-	357	1	3124	2	N	-0-					-0-
12	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	372	1	3281	2	N	-0-					-0-
01	3627 X	3013	-0-	-614	-0-	304	1	2709	2	N	-0-					-0-
02	3220 X	3118	-0-	-102	-0-	294	1	2824	2	N	-0-					-0-

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

09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	402	1	2823	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	3224	-0-	124	124	396	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	3238 X	3114	-0-	-124	-0-	306	1	2808	2	N	-0-					-0-
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	305	1	2828	2	N	-0-					-0-
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	301	1	2820	2	N	-0-					-0-
*02	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	243	1	2462	2	N	-0-					-0-

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

09	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	246	1	1697	2	N	-0-					-0-
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	237	1	1655	2	N	-0-					-0-
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	193	1	1725	2	N	-0-					-0-
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	184	1	1657	2	N	-0-					-0-
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	192	1	1749	2	N	-0-					-0-
*02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	152	1	1500	2	N	-0-					-0-

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

09	13650 X	12875	-0-	-775	-0-	707	1	12168	2	N	-0-					-0-
10	14105 X	13040	-0-	-1065	-0-	652	1	12388	2	N	-0-					-0-
11	13380 X	12055	-0-	-1325	-0-	416	1	11639	2	N	-0-					-0-
12	13547 X	12745	-0-	-802	-0-	454	1	12291	2	N	-0-					-0-
01	13547 X	11436	-0-	-2111	-0-	657	1	10779	2	N	-0-					-0-
02	12012 X	11417	-0-	-595	-0-	146	1	11271	2	N	-0-					-0-

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

09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	103	1	706	2	N	-0-					-0-
10	744 N	460	-0-	-284	-0-	58	1	402	2	N	-0-					-0-
11	810 N	754	-0-	-56	-0-	76	1	678	2	N	-0-					-0-
12	837 N	563	-0-	-274	-0-	56	1	507	2	N	-0-					-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	99	1	893	2	N	-0-					-0-
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	74	1	723	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-

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

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 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	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	532	1	4000	2	N	-0-					35
10	4216	X	4139	-0-	-77	-0-	479	1	3660	2	N	-0-					35
11	4080	X	3660	-0-	-420	-0-	333	1	3327	2	N	-0-					35
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	396	1	4124	2	N	-0-					35
01	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	371	1	3796	2	N	-0-					35
*02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	310	1	3446	2	N	-0-					35

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

09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	160	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	157	1	1089	2	N	-0-					-0-
11	990	N	902	-0-	-88	-0-	92	1	810	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	783	-0-	-519	-0-	79	1	704	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	977	-0-	-263	-0-	97	1	880	2	N	-0-					-0-
02	840	N	634	-0-	-206	-0-	59	1	575	2	N	-0-					-0-

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

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

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

09	2040	X	1843	-0-	-197	-0-	210	1	1633	2	N	-0-					35
10	2108	X	2036	-0-	-72	-0-	229	1	1807	2	N	-0-					35
11	2010	X	1967	-0-	-43	-0-	173	1	1794	2	N	-0-					35
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	178	1	1868	2	N	-0-					35
01	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	173	1	1844	2	N	-0-					35
02	1848	N	1775	-0-	-73	-0-	141	1	1634	2	N	-0-					35

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

09	2760	X	2404	-0-	-356	-0-	241	1	2163	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2694	-0-	-282	-0-	266	1	2428	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2535	-0-	-405	-0-	186	1	2349	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2836	-0-	-140	-0-	205	1	2631	2	N	-0-					-0-
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	198	1	2573	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2393	-0-	-43	-0-	155	1	2238	2	N	-0-					-0-

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

09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	104	1	10	2	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

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

09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	94	1	653	2	N	-0-					-0-
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	73	1	513	2	N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	87	1	782	2	N	-0-					-0-
12	775	N	191	-0-	-584	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	89	1	812	2	N	-0-					-0-
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	93	1	917	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	137	1	106	2	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	66	1	110	2	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	11	1	152	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-

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

09	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	911	1	6152	2	N	-0-					-0-
10	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	1117	1	7651	2	N	-0-					-0-
11	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	797	1	6949	2	N	-0-					-0-
12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	812	1	7144	2	N	-0-					-0-
01	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	789	1	7013	2	N	-0-					-0-
*02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	645	1	6172	2	N	-0-					-0-

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

09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	246	1	2209	2	N	-0-					-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	261	1	2389	2	N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	174	1	2202	2	N	-0-					-0-
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	174	1	2233	2	N	-0-					-0-
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	179	1	2331	2	N	-0-					-0-
*02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	136	1	1969	2	N	-0-					-0-

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

09	3000	N	1747	-0-	-1253	460	219	1	1528	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	1690	-0-	-883	-0-	209	1	1481	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	1478	-0-	-1012	-0-	147	1	1331	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1476	-0-	-1097	-0-	145	1	1331	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1734	-0-	-498	-0-	169	1	1565	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1117	-0-	-507	-0-	100	1	1017	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	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10698	3			N	-0-					-0-
10	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	14725	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8377	3	7	9	N	6	5	1			1
12	7564	X	3692	-0-	-3872	-0-	3691	3	1	9	N	1	1	1			1
01	7564	X	2850	-0-	-4714	-0-	2850	3			N	-0-					1
02	12936	X	3486	-0-	-9450	-0-	3485	3	1	9	N	1	1	1			1

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
10	3627 X	2397	-0-	-1230	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
11	3510 X	1804	-0-	-1706	-0-	1803	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	3627 X	1487	-0-	-2140	-0-	1486	3	1	9	N	1					1
01	3627 X	1908	-0-	-1719	-0-	1908	3			N	-0-					1
*02	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	944	-0-	-76	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
11	1800 N	1202	-0-	-598	-0-	1201	3	1	9	N	1					1
12	961 N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					1
01	2108 N	1787	-0-	-321	-0-	1787	3			N	-0-					1
*02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-	1	5			-0-

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	3630 X	3386	-0-	-244	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
10	3720 X	3551	-0-	-169	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
11	3450 X	3168	-0-	-282	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
12	3503 X	2396	-0-	-1107	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
01	3565 X	2530	-0-	-1035	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
02	3220 X	2999	-0-	-221	-0-	2999	3			N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 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	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
11	3270 X	3188	-0-	-82	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
12	3379 X	3113	-0-	-266	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
01	3379 X	3287	-0-	-92	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
*02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 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	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	N	1					1
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	1	1			-0-
01	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	128	3			N	-0-					-0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 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	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
10	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	1691	3	1	9	N	1					1
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					1
02	1708 N	1590	-0-	-118	-0-	1590	3			N	-0-					1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980 N	1826	-0-	-154	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
10	2046 N	1881	-0-	-165	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2210	3	2	9	N	2	1	1			1
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-	1	1			-0-
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2343	3	1	9	N	1					1
*02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1558	-0-	-519	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1234	-0-	-656	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
*02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

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

09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	390	N	231	-0-	-159	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

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

09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2848	3	3	9	N	3	2	1			1
12	2666	X	2655	-0-	-11	-0-	2654	3	1	9	N	1	1	1			1
01	2666	X	2562	-0-	-104	-0-	2562	3			N	-0-					1
02	2408	X	2329	-0-	-79	-0-	2329	3			N	-0-					1

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

09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3108	-0-	-457	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2963	-0-	-487	-0-	2960	3	3	9	N	3	2	1			1
12	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	3547	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3455	3			N	-0-					1
*02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5523	3	2	9	N	2	2	1			1

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

09	3390	X	3282	-0-	-108	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2967	-0-	-505	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2597	-0-	-763	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2652	-0-	-820	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2592	-0-	-849	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
*02	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1826	3	1	9	N	1					1

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

09	2010	X	1262	-0-	-748	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	984	-0-	-1093	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	985	-0-	-1025	-0-	984	3	1	9	N	1					1
12	1302	N	853	-0-	-449	-0-	851	1	2	3	N	-0-					1
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					1
02	924	N	809	-0-	-115	-0-	809	3			N	-0-	1	5			-0-

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

09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6830	-0-	-70	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	6916	-0-	-214	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6688	-0-	-212	-0-	6682	3	6	9	N	5	4	1			1
12	7068	X	6930	-0-	-138	-0-	6927	3	3	9	N	3	3	1			1
01	7068	X	6536	-0-	-532	-0-	6536	3			N	-0-					1
02	6160	X	5770	-0-	-390	-0-	5768	3	2	9	N	2	2	1			1

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

09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	954	3	1	9	N	1					1
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					1
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					1
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-	1	5			-0-

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

09	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	930	N	833	-0-	-97	-0-	832	3	1	9	N	1					1
12	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					1
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					1
02	784	N	731	-0-	-53	-0-	731	3			N	-0-					1

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

09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	3	1	9	N	1					1
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					1
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					1
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-	1	5			-0-

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

09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5943	-0-	-288	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5746	-0-	-284	-0-	5742	3	4	9	N	4	3	1			1
12	6231	X	5058	-0-	-1173	-0-	5056	3	2	9	N	2	2	1			1
01	6231	X	2946	-0-	-3285	-0-	2946	3			N	-0-					1
02	5628	X	3037	-0-	-2591	-0-	3037	3			N	-0-					1

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

09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	570	N	386	-0-	-184	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	285	3			N	-0-					-0-

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

09	5520	X	5322	-0-	-198	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	4983	-0-	-690	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
11	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	3905	-0-	-1675	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	3793	-0-	-1787	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	3985	-0-	-1587	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4729	3	4	9	N	4	3	1			1
12	4867	X	4822	-0-	-45	-0-	4820	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4867	X	4811	-0-	-56	-0-	4811	3			N	-0-					1
02	4368	X	4274	-0-	-94	-0-	4273	3	1	9	N	1	1	1			1

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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	3	1	9	N	1					1
12	1054	N	265	-0-	-789	-0-	265	3			N	-0-	1	1			-0-
01	992	N	695	-0-	-297	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	1764	-0-	-375	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2636	3	3	9	N	3	2	1			1
12	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					1
01	2139	X	319	-0-	-1820	-0-	319	3			N	-0-					1
02	1932	X	122	-0-	-1810	-0-	122	3			N	-0-	1	5			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			Y	-0-					-0-
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3929	-0-	-1	-0-	3926	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4335	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	3913	3			Y	-0-					1
*02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3724	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2660	3	3	9	N	3	2	1			1
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	3	1	9	N	1	1	1			1
01	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	2455	3			N	-0-					1
*02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	1632	-0-	-978	-0-	1631	3	1	9	N	1					1
12	2790	N	919	-0-	-1871	-0-	919	3			N	-0-					1
01	2356	N	1316	-0-	-1040	-0-	1316	3			N	-0-					1
02	1512	N	1488	-0-	-24	-0-	1488	3			N	-0-					1

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280 X	4924	-0-	-356	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
10	5270 X	5078	-0-	-192	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
11	4980 X	4813	-0-	-167	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
12	5146 X	3134	-0-	-2012	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
01	5146 X	151	-0-	-4995	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	4592 X	1639	-0-	-2953	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

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	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
10	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4849	3	4	9	N	4	3	1			1
12	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4987	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					1
*02	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4342	3	1	9	N	1	1	1			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
10	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
12	2108 N	2050	-0-	-58	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
01	2449 N	1847	-0-	-602	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	2212 N	1539	-0-	-673	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	1136	-0-	-1504	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
10	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	3923	-0-	923	923	3923	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	3259	-0-	159	1082	3259	3			N	-0-					-0-
01	3924 X	2842	-0-	-1082	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
02	2800 X	1622	-0-	-1178	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960 N	632	-0-	-328	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	992 N	801	-0-	-191	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	560 N	550	-0-	-10	-0-	550	3			N	-0-					-0-

REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 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	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
11	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
01	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
02	1904 X	1554	-0-	-350	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 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	2940 X	2263	-0-	-677	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
10	3038 X	2924	-0-	-114	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
11	2940 X	1765	-0-	-1175	-0-	1763	3	2	9	N	2	1	1			1
12	3038 X	662	-0-	-2376	-0-	661	3	1	9	N	1	1	1			1
01	2914 X	2130	-0-	-784	-0-	2130	3			N	-0-					1
*02	2632 X	1762	-0-	-870	-0-	1762	3			N	-0-					1

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					174
10	3937 X	3855	-0-	-82	-0-	3855	3			N	-0-					174
11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					174
12	4526 X	3475	-0-	-1051	-0-	3475	3			N	-0-					174
01	4526 X	3674	-0-	-852	-0-	3674	3			N	-0-					174
02	4088 X	3002	-0-	-1086	-0-	3002	3			N	-0-					174

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

09	5700 X	5605	-0-	-95	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
10	5859 X	5737	-0-	-122	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
11	5670 X	5410	-0-	-260	-0-	5406	3	4	9	N	4	3	1			1
12	5859 X	5416	-0-	-443	-0-	5414	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5797 X	4272	-0-	-1525	-0-	4272	3			N	-0-					1
02	5152 X	4405	-0-	-747	-0-	4404	3	1	9	N	1	1	1			1

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

09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
11	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
12	2201 N	1993	-0-	-208	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
*02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

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

09	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
10	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4079	3	3	9	N	3	2	1			1
12	4030 X	2536	-0-	-1494	-0-	2535	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4030 X	2873	-0-	-1157	-0-	2873	3			N	-0-					1
*02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4481	3	1	9	N	1	1	1			1

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	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
10	2418 X	2114	-0-	-304	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2714	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					1
*02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					1

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

09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
10	1736 N	1648	-0-	-88	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1916	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	1584	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	3	1	9	Y	1					1
*02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-	1	5			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4113	-0-	-117	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4047	-0-	-324	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3838	-0-	-392	-0-	3835	3	3	9	N	3	2	1			1
12	4247	X	3742	-0-	-505	-0-	3741	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4247	X	3799	-0-	-448	-0-	3799	3			N	-0-					1
02	3668	X	3511	-0-	-157	-0-	3510	3	1	9	N	1	1	1			1

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

09	3630	X	2690	-0-	-940	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2737	-0-	-653	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2543	-0-	-278	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-	2978	3			N	-0-					-0-

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

09	5220	X	3227	-0-	-1993	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4056	-0-	-1338	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	2702	-0-	-2518	-0-	2699	3	3	9	N	3	2	1			1
12	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	3983	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					1
*02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3957	3	1	9	N	1	1	1			1

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

09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4396	-0-	-409	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4868	3	4	9	N	4	3	1			1
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5036	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4805	X	4613	-0-	-192	-0-	4613	3			N	-0-					1
02	4760	X	3979	-0-	-781	-0-	3978	3	1	9	N	1	1	1			1

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

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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

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

09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
11	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2182	3	2	9	N	2	1	1			1
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3533	3	1	9	N	1	1	1			1
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					1
*02	1988	X	429	-0-	-1559	-0-	429	3			N	-0-	1	5			-0-

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

09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					137
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					137
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2112	3	2	9	Y	2	1	1			138
12	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	2131	3			Y	-0-					138
01	2263	N	2097	-0-	-166	-0-	2097	3			Y	-0-					138
*02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1793	3	67	9	Y	61	196	1			3

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
10	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
11	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
01	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
02	4256 X	4202	-0-	-54	-0-	4202	3			N	-0-					-0-

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	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
10	4650 X	4370	-0-	-280	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
11	4500 X	3732	-0-	-768	-0-	3729	3	3	9	N	3	2	1			1
12	4650 X	3215	-0-	-1435	-0-	3214	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4650 X	3318	-0-	-1332	-0-	3318	3			N	-0-					1
*02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3361	3	1	9	N	1	1	1			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870 N	770	-0-	-100	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	870 N	838	-0-	-32	-0-	837	3	1	9	N	1					1
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-	1	1			-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780 X	1733	-0-	-2047	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
10	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	3348 X	2029	-0-	-1319	-0-	2028	3	1	9	N	1					1
*02	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6842	3	2	9	N	2	2	1			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580 N	2531	-0-	-49	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
10	2728 N	2226	-0-	-502	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	2610 N	2465	-0-	-145	-0-	2463	3	2	9	N	2	1	1			1
12	2604 N	2392	-0-	-212	-0-	2392	3			N	-0-					1
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					1
02	2296 N	2018	-0-	-278	-0-	2018	3			N	-0-					1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
11	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	3	2	9	N	2	1	1			1
12	2511 N	2445	-0-	-66	-0-	2445	3			N	-0-					1
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					1
02	2324 N	1885	-0-	-439	-0-	1885	3			N	-0-	1	5			-0-

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 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	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
11	2610 N	2302	-0-	-308	-0-	2300	3	2	9	N	2	1	1			1
12	2418 N	2277	-0-	-141	-0-	2277	3			N	-0-					1
01	2418 N	2215	-0-	-203	-0-	2215	3			N	-0-					1
*02	2156 N	1835	-0-	-321	-0-	1835	3			N	-0-	1	5			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7303	-0-	-437	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	7747	-0-	-158	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	7486	-0-	-14	-0-	7486	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	7663	-0-	-87	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	7692	-0-	-58	-0-	7692	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6746	-0-	-254	-0-	6746	3			N	-0-					-0-

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

09	2250	N	301	-0-	-1949	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	8799	-0-	5799	5799	8796	3	3	9	N	3	2	1			1
12	3100	N	5743	-0-	2643	8442	5742	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3100	N	3642	-0-	542	8984	3642	3			N	-0-					1
*02	12320	X	3336	-0-	-8984	-0-	3335	3	1	9	N	1	1	1			1

LINN OPERATING, INC. 501545
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	64	1	1310	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	65	1	1320	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	56	1	1174	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	65	1	1304	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	64	1	1285	2	Y	-0-					-0-
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	55	1	1163	2	Y	-0-					-0-

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

09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	44	1	913	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	944	-0-	-17	-0-	44	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	792	-0-	-138	-0-	36	1	756	2	Y	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	66	1	1321	2	Y	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	119	1	2501	2	Y	-0-					-0-

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

09	810	N	783	-0-	-27	-0-	36	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	929	2	Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	886	2	Y	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	795	-0-	-166	-0-	38	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	741	-0-	-127	-0-	34	1	707	2	Y	-0-					-0-

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

09	900	N	518	-0-	-382	-0-	24	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	617	-0-	-189	-0-	29	1	588	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	31	1	642	2	Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	32	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	594	2	Y	-0-					-0-
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	127	1	2626	2	Y	-0-					-0-
10	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	124	1	2512	2	Y	-0-					-0-
11	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	99	1	2078	2	Y	-0-					-0-
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	126	1	2506	2	Y	-0-					-0-
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	122	1	2442	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1997	-0-	-355	-0-	91	1	1906	2	Y	-0-					-0-

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

09	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	65	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	69	1	1408	2	Y	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	63	1	1318	2	Y	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	73	1	1464	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	61	1	1226	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1178	-0-	-110	-0-	53	1	1125	2	Y	-0-					-0-

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

09	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	80	1	1653	2	Y	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	93	1	1893	2	Y	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	91	1	1916	2	Y	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	89	1	1773	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	82	1	1627	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1580	-0-	-296	-0-	72	1	1508	2	Y	-0-					-0-

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

09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	78	1	1601	2	Y	-0-					-0-
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	88	1	1778	2	Y	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	91	1	1909	2	Y	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	80	1	1599	2	Y	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900	2	Y	-0-					-0-
*02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	74	1	1546	2	Y	-0-					-0-

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

09	5970	X	4915	-0-	-1055	-0-	227	1	4688	2	Y	-0-					-0-
10	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	69	1	1403	2	Y	-0-					-0-
11	6480	X	6012	-0-	-468	-0-	273	1	5739	2	Y	-0-					-0-
12	6696	X	2574	-0-	-4122	-0-	123	1	2451	2	Y	-0-					-0-
01	6696	X	3404	-0-	-3292	-0-	163	1	3241	2	Y	-0-					-0-
*02	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	383	1	8063	2	Y	-0-					-0-

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

09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	207	1	4283	2	Y	-0-					1
10	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	186	1	3769	2	Y	-0-					1
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	184	1	3858	2	Y	-0-					1
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	226	1	4508	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	195	1	3894	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3644	-0-	-556	-0-	165	1	3479	2	Y	-0-					-0-

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

09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	2	Y	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	59	1	1199	2	Y	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	57	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1060	-0-	-60	-0-	48	1	1012	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710 X	1118	-0-	-592	-0-	53	1	1065	2	Y	-0-					-0-
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	71	1	1450	2	Y	-0-					-0-
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	1391	2	Y	-0-					-0-
12	1147 N	419	-0-	-728	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	1519 N	186	-0-	-1333	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	1288 N	112	-0-	-1176	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-

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

09	660 N	651	-0-	-9	-0-	57	1	594	2	Y	-0-					-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	720 N	538	-0-	-182	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	858	2	Y	-0-					-0-
01	744 N	633	-0-	-111	-0-	36	1	597	2	Y	-0-					-0-
*02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	55	1	601	2	Y	-0-					-0-

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

09	3000 N	3348	-0-	348	348	155	1	3193	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2902	-0-	-198	150	136	1	2766	2	Y	-0-					-0-
11	2678 N	2528	-0-	-150	-0-	115	1	2413	2	Y	-0-					-0-
12	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	121	1	2404	2	Y	-0-					-0-
01	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	109	1	2168	2	Y	-0-					-0-
02	3052 X	2208	-0-	-844	-0-	100	1	2108	2	Y	-0-					-0-

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

09	3000 X	1214	-0-	-1786	-0-	56	1	1157	2	Y	1					3
						1	9									
10	3007 X	1508	-0-	-1499	-0-	71	1	1437	2	Y	-0-					3
11	1770 X	1439	-0-	-331	-0-	65	1	1374	2	Y	-0-					3
12	1829 X	1475	-0-	-354	-0-	70	1	1405	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1519 N	1215	-0-	-304	-0-	58	1	1157	2	Y	-0-					-0-
*02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	62	1	1308	2	Y	-0-					-0-

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

09	5700 X	4350	-0-	-1350	-0-	201	1	4147	2	Y	2					5
						2	9									
10	5859 X	5827	-0-	-32	-0-	273	1	5551	2	Y	3					8
						3	9									
11	5670 X	5667	-0-	-3	-0-	258	1	5407	2	Y	2					10
						2	9									
12	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	268	1	5345	2	Y	4	10	1			4
						4	9									
01	5828 X	5377	-0-	-451	-0-	256	1	5114	2	Y	6					10
						7	9									
02	5292 X	4780	-0-	-512	-0-	217	1	4556	2	Y	6					16
						7	9									

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

09	1350 N	1087	-0-	-263	-0-	50	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1302 N	1095	-0-	-207	-0-	51	1	1044	2	Y	-0-					-0-
11	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	55	1	1101	2	Y	-0-					-0-
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	56	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	2	Y	-0-					-0-
10	1023 N	951	-0-	-72	-0-	45	1	906	2	Y	-0-					-0-
11	1020 N	897	-0-	-123	-0-	41	1	856	2	Y	-0-					-0-
12	1054 N	980	-0-	-74	-0-	47	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	961 N	864	-0-	-97	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	840 N	789	-0-	-51	-0-	36	1	753	2	Y	-0-					-0-

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

09	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	171	1	3526	2	Y	-0-					-0-
10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	189	1	3833	2	Y	-0-					-0-
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	135	1	2835	2	Y	-0-					-0-
12	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	209	1	4160	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	199	1	3969	2	Y	-0-					-0-
02	3640 X	2797	-0-	-843	-0-	127	1	2668	2	Y	2					2
						2	9									

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

09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	1013	2	Y	-0-					1
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1131	2	Y	-0-					1
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	56	1	1182	2	Y	-0-					1
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1112	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	50	1	951	2	Y	-0-					-0-
*02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	2	Y	-0-					-0-

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	2400 N	2388	-0-	-12	-0-	110	1	2278	2	Y	-0-					-0-
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	113	1	2291	2	Y	3					3
						3	9									
11	2400 N	2293	-0-	-107	-0-	104	1	2188	2	Y	1					4
						1	9									
12	2480 N	2299	-0-	-181	-0-	110	1	2189	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	2418 N	2291	-0-	-127	-0-	109	1	2182	2	Y	-0-					-0-
02	2128 N	2044	-0-	-84	-0-	93	1	1951	2	Y	-0-					-0-

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

09	2520 N	2420	-0-	-100	-0-	112	1	2308	2	Y	-0-					-0-
10	2542 N	2492	-0-	-50	-0-	117	1	2375	2	Y	-0-					-0-
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	112	1	2347	2	Y	-0-					-0-
12	2511 N	2472	-0-	-39	-0-	118	1	2354	2	Y	-0-					-0-
01	2480 N	2323	-0-	-157	-0-	111	1	2212	2	Y	-0-					-0-
*02	2800 N	4648	-0-	1848	1848	209	1	4405	2	Y	31					31
						34	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3660	X	2118	-0-	-1542	-0-	98	1	2020	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	1762	-0-	-1183	-0-	83	1	1679	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2172	-0-	-468	-0-	99	1	2073	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2200	-0-	-280	-0-	105	1	2095	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	1842	-0-	-638	-0-	88	1	1754	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1154	-0-	-582	-0-	52	1	1102	2	Y	-0-					-0-

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

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-

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

09	3600	X	2971	-0-	-629	-0-	137	1	2834	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3037	-0-	-466	-0-	142	1	2895	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2932	-0-	-398	-0-	133	1	2799	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	141	1	2806	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	135	1	2695	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2592	-0-	-124	-0-	118	1	2474	2	Y	-0-					-0-

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

09	4140	X	4013	-0-	-127	-0-	185	1	3828	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4088	-0-	-190	-0-	192	1	3895	2	Y	1					1
							1	9									
11	4140	X	3998	-0-	-142	-0-	182	1	3816	2	Y	-0-					1
12	4185	X	4024	-0-	-161	-0-	192	1	3832	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	197	1	3929	2	Y	3					3
							3	9									
02	3640	X	3608	-0-	-32	-0-	164	1	3442	2	Y	2					5
							2	9									

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

09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	114	1	2351	2	Y	-0-					1
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	127	1	2576	2	Y	-0-					1
11	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	126	1	2654	2	Y	-0-					1
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	132	1	2636	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	123	1	2408	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2247	-0-	-49	-0-	102	1	2144	2	Y	1					1
							1	9									

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

09	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	77	1	1598	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	81	1	1651	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	76	1	1599	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	82	1	1641	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	80	1	1598	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1479	-0-	-89	-0-	67	1	1412	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	142	1	2940	2	Y	12					39
							13	9									
10	3410	X	2976	-0-	-434	-0-	139	1	2818	2	Y	17					56
							19	9									
11	3300	X	2870	-0-	-430	-0-	127	1	2657	2	Y	78					134
							86	9									
12	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	138	1	2751	2	Y	18	123	1			29
							20	9									
01	3410	X	2648	-0-	-762	-0-	125	1	2489	2	Y	31					60
							34	9									
02	2800	X	2099	-0-	-701	-0-	94	1	1982	2	Y	21					81
							23	9									

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

09	3000	N	2745	-0-	-255	73	127	1	2618	2	Y	-0-					-0-
10	4511	X	4438	-0-	-73	-0-	208	1	4230	2	Y	-0-					-0-
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	173	1	3623	2	Y	-0-					-0-
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	183	1	3640	2	Y	-0-					-0-
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	165	1	3293	2	Y	-0-					-0-
*02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	132	1	2786	2	Y	-0-					-0-

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

09	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	92	1	1889	2	Y	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	96	1	1952	2	Y	-0-					-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	93	1	1958	2	Y	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	101	1	2005	2	Y	-0-					-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	101	1	2005	2	Y	-0-					-0-
*02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	89	1	1866	2	Y	-0-					-0-

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

09	2790	N	1786	-0-	-1004	-0-	83	1	1703	2	Y	-0-					-0-
10	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	141	1	2863	2	Y	-0-					-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	126	1	2647	2	Y	-0-					-0-
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	123	1	2459	2	Y	-0-					-0-
01	3007	N	2698	-0-	-309	-0-	129	1	2569	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2122	-0-	-594	-0-	96	1	2025	2	Y	1					1
							1	9									

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

09	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	86	1	1782	2	Y	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	92	1	1863	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	83	1	1750	2	Y	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	91	1	1807	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1673	-0-	-35	-0-	76	1	1597	2	Y	-0-					-0-

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

09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	Y	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	32	1	674	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	Y	-0-					-0-
*02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	97	1	2033	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	53	1	1103	2	Y	-0-			-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	50	1	1042	2	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	52	1	1029	2	Y	-0-			-0-
01	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	49	1	980	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	953	-0-	-55	-0-	43	1	910	2	Y	-0-			-0-

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

09	2160	N	2145	-0-	-15	-0-	99	1	2046	2	Y	-0-			-0-
10	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	96	1	1950	2	Y	-0-			-0-
11	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	90	1	1887	2	Y	-0-			-0-
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	108	1	2153	2	Y	-0-			-0-
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	105	1	2090	2	Y	-0-			-0-
*02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	91	1	1924	2	Y	-0-			-0-

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

09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	122	1	1896	2	Y	-0-			-0-
10	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	134	1	2102	2	Y	-0-			-0-
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	129	1	2071	2	Y	-0-			-0-
12	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	118	1	1735	2	Y	-0-			-0-
01	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	127	1	1962	2	Y	-0-			-0-
*02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	118	1	1896	2	Y	-0-			-0-

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

09	3480	X	2541	-0-	-939	-0-	117	1	2424	2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	121	1	2468	2	Y	-0-			-0-
11	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	114	1	2384	2	Y	-0-			-0-
12	2883	X	2418	-0-	-465	-0-	115	1	2303	2	Y	-0-			-0-
01	2728	X	2338	-0-	-390	-0-	112	1	2226	2	Y	-0-			-0-
*02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	99	1	2073	2	Y	-0-			-0-

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

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

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

09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	155	1	3194	2	N	-0-			49
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	174	1	3541	2	N	23			72
							25	9							
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	156	1	3271	2	N	25			97
							28	9							
12	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	144	1	2879	2	N	23			120
							25	9							
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	189	1	3776	2	N	37			157
							41	9							
*02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	154	1	3231	2	N	5			162
							6	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5688	-0-	2688	8431	262	1	5415	2	Y	10					20
							11	9									
10	13719	X	5288	-0-	-8431	-0-	248	1	5032	2	Y	7					27
							8	9									
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	212	1	4440	2	Y	16					43
							18	9									
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	217	1	4323	2	Y	4	38	1			9
							4	9									
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	200	1	3986	2	Y	5					14
							6	9									
02	5096	X	3741	-0-	-1355	-0-	170	1	3568	2	Y	3					17
							3	9									

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

09	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	353	1	7289	2	N	1					85
							1	9									
10	7874	X	7364	-0-	-510	-0-	345	1	7012	2	N	6					91
							7	9									
11	7620	X	7238	-0-	-382	-0-	329	1	6903	2	N	5					96
							6	9									
12	7874	X	7263	-0-	-611	-0-	347	1	6915	2	N	1					97
							1	9									
01	7874	X	5948	-0-	-1926	-0-	284	1	5662	2	N	2					99
							2	9									
02	7112	X	5592	-0-	-1520	-0-	253	1	5331	2	N	7					106
							8	9									

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

09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-

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

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	10538	-0-	7438	7438	503	1	10035	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	6371	-0-	3571	11009	289	1	6082	2	N	-0-					-0-

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LUMINANT MINING COMPANY LLC //CONT.// 512777
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	N	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	336	N	237	-0-	-99	-0-	237	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					15
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					15
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					15
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					15
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					15
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1839	-0-	-951	-0-	1838	2	1	9	N	1	1	8			125
10	2666	X	1480	-0-	-1186	-0-	1480	2			N	-0-					125
11	2130	X	1868	-0-	-262	-0-	1868	2			N	-0-					125
12	2201	X	1675	-0-	-526	-0-	1675	2			N	-0-					125
01	2201	X	1976	-0-	-225	-0-	1976	2			N	-0-					125
*02	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					125

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5571	-0-	-189	-0-	5569	2	2	9	N	2	2	8			37
10	5952	X	5402	-0-	-550	-0-	5402	2			N	-0-					37
11	5760	X	4953	-0-	-807	-0-	4953	2			N	-0-					37
12	5797	X	5292	-0-	-505	-0-	5292	2			N	-0-					37
01	5766	X	5401	-0-	-365	-0-	5401	2			N	-0-					37
02	5208	X	4868	-0-	-340	-0-	4868	2			N	-0-					37

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	708	-0-	-312	-0-	708	2			N	-0-					65
10	930	N	164	-0-	-766	-0-	164	2			N	-0-					65
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					65
12	744	N	6	-0-	-738	-0-	6	2			N	-0-					65
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					65
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4632	-0-	-138	-0-	4629	2	3	9	N	3	3	8			103
10	4929	X	4580	-0-	-349	-0-	4580	2			N	-0-					103
11	4710	X	4217	-0-	-493	-0-	4217	2			N	-0-					103
12	4805	X	4638	-0-	-167	-0-	4638	2			N	-0-					103
01	4805	X	4570	-0-	-235	-0-	4570	2			N	-0-					103
02	4228	X	4171	-0-	-57	-0-	4171	2			N	-0-					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	2186	-0-	-34	-0-	2185	2	1	9	N	1	1	8			28
10	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					28
11	2460	X	2095	-0-	-365	-0-	2095	2			N	-0-					28
12	2542	X	65	-0-	-2477	-0-	65	2			N	-0-					28
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					28
02	2240	X	1954	-0-	-286	-0-	1954	2			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	840	-0-	-1830	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	868	N	808	-0-	-60	-0-	807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1395	N	890	-0-	-505	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4920 X	4516	-0-	-404	-0-	4516	2			N	-0-					22
10	6169 X	5640	-0-	-529	-0-	5640	2			N	-0-					22
11	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					22
12	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					22
01	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					22
*02	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					22

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

09	3000 X	125	-0-	-2875	-0-	125	2			N	-0-					37
10	2511 X	17	-0-	-2494	-0-	17	2			N	-0-					37
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					37
12	992 X	15	-0-	-977	-0-	15	2			N	-0-					37
01	465 X	32	-0-	-433	-0-	32	2			N	-0-					37
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			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	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2722	2	2	9	N	2	2	8			57
10	3162 X	1645	-0-	-1517	-0-	1645	2			N	-0-					57
11	3060 X	1037	-0-	-2023	-0-	1037	2			N	-0-					57
12	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					57
01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					57
02	2548 X	2036	-0-	-512	-0-	2036	2			N	-0-					57

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

09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					20
10	4960 X	3801	-0-	-1159	-0-	3801	2			N	-0-					20
11	4800 X	3566	-0-	-1234	-0-	3566	2			N	-0-					20
12	4960 X	2086	-0-	-2874	-0-	2086	2			N	-0-					20
01	4526 X	3786	-0-	-740	-0-	3786	2			N	-0-					20
*02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	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	1830 N	503	-0-	-1327	-0-	503	2			N	-0-					42
10	1271 N	583	-0-	-688	-0-	583	2			N	-0-					42
11	900 N	526	-0-	-374	-0-	526	2			N	-0-					42
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					42
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					42
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3659	-0-	-31	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3434	-0-	-379	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3312	-0-	-470	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3144	-0-	-132	-0-	3144	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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					33
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					33
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					33
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					33
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					33
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	286	2			N	-0-					33

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

09	107070	X	89405	-0-	-17665	-0-	89403	2	2	9	N	2	2	8			148
10	107167	X	87269	-0-	-19898	-0-	87269	2			N	-0-					148
11	98880	X	84865	-0-	-14015	-0-	84865	2			N	-0-					148
12	100161	X	85100	-0-	-15061	-0-	85100	2			N	-0-					148
01	96627	X	81803	-0-	-14824	-0-	81803	2			N	-0-					148
02	82684	X	72547	-0-	-10137	-0-	72547	2			N	-0-					148

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

09	2910	X	2809	-0-	-101	-0-	2807	2	2	9	N	2	2	8			43
10	3007	X	2507	-0-	-500	-0-	2507	2			N	-0-					43
11	2970	X	2406	-0-	-564	-0-	2406	2			N	-0-					43
12	3069	X	2661	-0-	-408	-0-	2661	2			N	-0-					43
01	3069	X	2512	-0-	-557	-0-	2512	2			N	-0-					43
*02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					43

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

09	3120	X	2751	-0-	-369	-0-	2751	2			N	-0-					242
10	3224	X	2601	-0-	-623	-0-	2601	2			N	-0-					242
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					242
12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					242
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					242
*02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					242

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

09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1958	2	1	9	N	1	1	8			7
10	2015	N	1532	-0-	-483	-0-	1532	2			N	-0-					7
11	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	1916	2			N	-0-					7
12	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	1764	2			N	-0-					7
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					7
02	1792	N	1606	-0-	-186	-0-	1606	2			N	-0-					7

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

09	3360	X	2774	-0-	-586	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2697	-0-	-186	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	830	-0-	-1450	-0-	830	2			N	-0-					-0-
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1257	-0-	-1595	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2574	-0-	-2	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	2	1	9	N	1	1	8			10
10	1054	N	881	-0-	-173	-0-	881	2			N	-0-					10
11	990	N	485	-0-	-505	-0-	485	2			N	-0-					10
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-					10
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					10
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					10

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

09	7530	X	6999	-0-	-531	-0-	6998	2	1	9	N	1	1	8			57
10	7347	X	6510	-0-	-837	-0-	6510	2			N	-0-					57
11	6900	X	5428	-0-	-1472	-0-	5428	2			N	-0-					57
12	7223	X	5546	-0-	-1677	-0-	5546	2			N	-0-					57
01	7223	X	4988	-0-	-2235	-0-	4988	2			N	-0-					57
02	6524	X	5740	-0-	-784	-0-	5740	2			N	-0-					57

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

09	990	N	738	-0-	-252	-0-	737	2	1	9	N	1	1	8			95
10	837	N	548	-0-	-289	-0-	548	2			N	-0-					95
11	660	N	303	-0-	-357	-0-	303	2			N	-0-					95
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					95
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					95
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	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	3240	X	2759	-0-	-481	-0-	2758	2	1	9	N	1	1	8			53
10	3286	X	2946	-0-	-340	-0-	2946	2			N	-0-					53
11	3180	X	1723	-0-	-1457	-0-	1723	2			N	-0-					53
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					53
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					53
02	2660	X	2205	-0-	-455	-0-	2205	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	74670	X	58207	-0-	-16463	-0-	58205	2	2	9	N	2	2	8			103
10	72106	X	53506	-0-	-18600	-0-	53506	2			N	-0-					103
11	69510	X	50596	-0-	-18914	-0-	50596	2			N	-0-					103
12	69781	X	58363	-0-	-11418	-0-	58363	2			N	-0-					103
01	64077	X	52833	-0-	-11244	-0-	52833	2			N	-0-					103
02	54320	X	39087	-0-	-15233	-0-	39087	2			N	-0-					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156240	X	141546	-0-	-14694	-0-	141542	2	4	9	N	4	4	8			185
10	161448	X	142153	-0-	-19295	-0-	142153	2			N	-0-					185
11	149700	X	130945	-0-	-18755	-0-	130945	2			N	-0-					185
12	149110	X	136125	-0-	-12985	-0-	136125	2			N	-0-					185
01	148769	X	128504	-0-	-20265	-0-	128504	2			N	-0-					185
02	132104	X	118653	-0-	-13451	-0-	118653	2			N	-0-					185

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

09	176310	X	157382	-0-	-18928	-0-	157379	2	3	9	N	3	3	8			48
10	178250	X	157290	-0-	-20960	-0-	157290	2			N	-0-					48
11	166980	X	148739	-0-	-18241	-0-	148739	2			N	-0-					48
12	167400	X	154171	-0-	-13229	-0-	154171	2			N	-0-					48
01	164858	X	147168	-0-	-17690	-0-	147168	2			N	-0-					48
02	145936	X	131199	-0-	-14737	-0-	131199	2			N	-0-					48

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	T. A.		-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

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

09	3150	X	3067	-0-	-83	-0-	3067	2			N	-0-					10
10	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	3063	2			N	-0-					10
11	3090	X	2939	-0-	-151	-0-	2939	2			N	-0-					10
12	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	2			N	-0-					10
01	3162	X	2911	-0-	-251	-0-	2911	2			N	-0-					10
02	2772	X	2689	-0-	-83	-0-	2689	2			N	-0-					10

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

09	164610	X	149127	-0-	-15483	-0-	149125	2	2	9	N	2	2	8			160
10	166005	X	144950	-0-	-21055	-0-	144950	2			N	-0-					160
11	160650	X	141010	-0-	-19640	-0-	141010	2			N	-0-					160
12	154101	X	134774	-0-	-19327	-0-	134774	2			N	-0-					160
01	154101	X	134090	-0-	-20011	-0-	134090	2			N	-0-					160
02	138628	X	120613	-0-	-18015	-0-	120613	2			N	-0-					160

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

09	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2460	-0-	-90	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2109	-0-	-495	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2325	-0-	-310	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2071	-0-	-225	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

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

09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					6
10	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	1392	2			N	-0-					6
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					6
12	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			N	-0-					6
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					6
02	1400	N	970	-0-	-430	-0-	970	2			N	-0-					6

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

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

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

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

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

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

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

09	250230 X	241617	-0-	-8613	-0-	241617	2			N	-0-			-0-
10	256525 X	254530	-0-	-1995	-0-	254530	2			N	-0-			-0-
11	245762 X	245762	-0-	-0-	-0-	245762	2			N	-0-			-0-
12	250511 X	247410	-0-	-3101	-0-	247410	2			N	-0-			-0-
01	254541 X	245585	-0-	-8956	-0-	245585	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	220221	-0-	220221	220221	220221	2			N	-0-			-0-

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

09	16080 X	15392	-0-	-688	-0-	315	1	15077	2	N	-0-			-0-
10	16616 X	15951	-0-	-665	-0-	467	1	15484	2	N	-0-			-0-
11	15960 X	15159	-0-	-801	-0-	400	1	14759	2	N	-0-			-0-
12	16492 X	14358	-0-	-2134	-0-	405	1	13953	2	N	-0-			-0-
01	16492 X	14845	-0-	-1647	-0-	433	1	14412	2	N	-0-			-0-
02	13860 X	12593	-0-	-1267	-0-	357	1	12236	2	N	-0-			-0-

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

09	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-			-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
11	630 N	443	-0-	-187	-0-	443	2			N	-0-			-0-
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-			-0-
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-			-0-
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 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	2760	X	273	-0-	-2487	-0-	5	1	268	2	Y	-0-			28
10	2852	X	559	-0-	-2293	-0-	9	1	550	2	Y	-0-			28
11	2370	X	422	-0-	-1948	-0-	6	1	416	2	Y	-0-			28
12	2449	X	371	-0-	-2078	-0-	6	1	365	2	Y	-0-			28
01	558	N	229	-0-	-329	-0-	3	1	226	2	Y	-0-			28
02	392	N	261	-0-	-131	-0-	4	1	257	2	Y	-0-			28

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

09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	47	1	2742	2	Y	-0-			25
10	2976	X	2163	-0-	-813	-0-	34	1	2129	2	Y	-0-			25
11	2880	X	2663	-0-	-217	-0-	38	1	2625	2	Y	-0-			25
12	2976	X	2572	-0-	-404	-0-	38	1	2534	2	Y	-0-			25
01	2883	X	2164	-0-	-719	-0-	27	1	2137	2	Y	-0-			25
*02	2800	N	3063	-0-	263	263	48	1	3015	2	Y	-0-			25

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

09	3180	X	2934	-0-	-246	-0-	246	1	2688	2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			-0-
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	143	1	2071	2	Y	-0-			-0-
12	3038	X	2241	-0-	-797	-0-	195	1	2046	2	Y	-0-			-0-
01	3038	X	2182	-0-	-856	-0-	200	1	1982	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

09	3000	N	3176	-0-	176	1034	266	1	2910	2	Y	-0-			-0-
10	1034	N	-0-	-0-	-1034	-0-					Y	-0-			-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	133	1	1927	2	Y	-0-			-0-
12	3100	X	2091	-0-	-1009	-0-	182	1	1909	2	Y	-0-			-0-
01	3100	X	2245	-0-	-855	-0-	205	1	2040	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

09	4470	X	1435	-0-	-3035	-0-	120	1	1315	2	Y	-0-			-0-
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-			-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	356	1	3746	2	Y	-0-			-0-
*01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	329	1	3264	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

09	3000	N	4345	-0-	1345	7591	364	1	3981	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	4491					Y	-0-			-0-
11	3000	N	2247	-0-	-753	3738	145	1	2102	2	Y	-0-			-0-
12	5796	X	2058	-0-	-3738	-0-	179	1	1879	2	Y	-0-			-0-
*01	317	X	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	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 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	5190	X	3085	-0-	-2105	-0-	259	1	2826	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	227	1	3286	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	3406	-0-	-1957	-0-	296	1	3110	2	Y	-0-					-0-
01	5363	X	2507	-0-	-2856	-0-	229	1	2278	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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	1800	X	1455	-0-	-345	-0-	122	1	1333	2	Y	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	92	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1524	-0-	-150	-0-	132	1	1392	2	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1451	-0-	-161	-0-	133	1	1318	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	265	1	2894	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	111	1	1613	2	Y	-0-					-0-
12	1085	X	902	-0-	-183	-0-	78	1	824	2	Y	-0-					-0-
*01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	241	1	2391	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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	2040	X	1310	-0-	-730	-0-	110	1	1200	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
11	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	73	1	1061	2	Y	-0-					-0-
12	1612	X	1129	-0-	-483	-0-	98	1	1031	2	Y	-0-					-0-
01	1581	X	977	-0-	-604	-0-	89	1	888	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	5580	X	5539	-0-	-41	-0-	464	1	5075	2	Y	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
11	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	330	1	4780	2	Y	-0-					-0-
12	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	456	1	4789	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5305	-0-	-430	-0-	485	1	4820	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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 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	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-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		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	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	211	1	2310	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
11	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	97	1	1411	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	802	-0-	-2856	-0-	70	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	1929	-0-	-675	-0-	176	1	1753	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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	1961	N	1334	-0-	-627	-0-	112	1	1222	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	75	1	1088	2	Y	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	119	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	205	1	2032	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	473	1	5167	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	328	1	4752	2	Y	-0-					-0-
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	454	1	4768	2	Y	-0-					-0-
*01	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	504	1	5005	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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	3990	X	3871	-0-	-119	-0-	324	1	3547	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	280	1	4053	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	345	1	3629	2	Y	-0-					-0-
*01	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	425	1	4222	2	Y	-0-					-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	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	191	1	2083	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	146	1	2117	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4603	-0-	1503	1503	400	1	4203	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3205	-0-	105	1608	293	1	2912	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1608					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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	5880 X	3897	-0-	-1983	-0-	327	1	3570	2	Y	-0-					-0-
10	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-
11	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	336	1	4869	2	Y	-0-					-0-
12	5704 X	5673	-0-	-31	-0-	493	1	5180	2	Y	-0-					-0-
01	5704 X	5675	-0-	-29	-0-	519	1	5156	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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	3270 X	2516	-0-	-754	-0-	211	1	2305	2	Y	-0-					-0-
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	247	1	3579	2	Y	-0-					-0-
12	3286 X	2992	-0-	-294	-0-	260	1	2732	2	Y	-0-					-0-
01	3286 X	3217	-0-	-69	-0-	294	1	2923	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
12	3596 X	3538	-0-	-58	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
01	3627 X	2847	-0-	-780	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
11	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
12	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			Y	-0-					-0-
01	4960 X	4540	-0-	-420	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	233	1	2545	2	Y	-0-					-0-
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	122	1	1769	2	Y	-0-					-0-
12	3038 X	2361	-0-	-677	-0-	205	1	2156	2	Y	-0-					-0-
01	3038 X	1795	-0-	-1243	-0-	164	1	1631	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	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	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
*01	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
10	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
12	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		N	-0-			-0-
01	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		N	-0-			-0-
02	3332 X	2199	-0-	-1133	-0-	2199	2		N	-0-			-0-

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

09	2910 N	2700	-0-	-210	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
10	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
11	2820 N	2281	-0-	-539	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
12	2790 N	2463	-0-	-327	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
02	2128 N	2001	-0-	-127	-0-	2001	2		N	-0-			-0-

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

09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	2806	-0-	-15	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
11	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
12	2821 N	1862	-0-	-959	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
01	2821 N	2532	-0-	-289	-0-	2532	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	2820	-0-	20	20	2820	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	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
*02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-

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

09	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
01	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
02	2128 X	1227	-0-	-901	-0-	1227	2		N	-0-			-0-

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

09	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
10	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
12	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
01	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-

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

09	6720 X	5621	-0-	-1099	-0-	5621	2		N	-0-			-0-
10	6820 X	6378	-0-	-442	-0-	6378	2		N	-0-			-0-
11	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2		N	-0-			-0-
12	5797 X	3663	-0-	-2134	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
01	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2		N	-0-			-0-
*02	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	158	-0-	-1914	-0-	158	2			N	-0-					-0-

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

09	2010	X	1724	-0-	-286	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1808	-0-	-269	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1737	-0-	-213	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1776	-0-	-239	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1779	-0-	-50	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1613	-0-	-11	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

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

09	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1100	-0-	-104	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

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

09	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7560	-0-	-500	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6252	-0-	-1698	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	3170	-0-	-5045	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	2300	-0-	-5915	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	2595	-0-	-3285	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

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

09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
*02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1128	-0-	-160	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080 X	3901	-0-	-179	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	3151	-0-	-910	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	2898	-0-	-1182	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
12	4216 X	1905	-0-	-2311	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3065	-0-	-1151	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
02	2772 X	2043	-0-	-729	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

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

09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
10	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
11	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
12	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
*02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

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

09	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	2769	-0-	-2470	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	5280 X	3063	-0-	-2217	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	3166	-0-	-2290	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
01	5456 X	3994	-0-	-1462	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
*02	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

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

09	2670 X	1672	-0-	-998	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3330	-0-	230	230	3330	2			N	-0-					-0-
*02	3090 X	2860	-0-	-230	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

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

09	7320 X	4765	-0-	-2555	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
10	7564 X	4420	-0-	-3144	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	6090 X	4254	-0-	-1836	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
12	5797 X	3969	-0-	-1828	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	3793	-0-	-1818	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
02	3892 X	2920	-0-	-972	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

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

09	5970 X	4712	-0-	-1258	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
10	6169 X	3785	-0-	-2384	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
11	5370 X	3934	-0-	-1436	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
12	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4595	-0-	-396	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
*02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

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

09	3030 X	2127	-0-	-903	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2551	-0-	-239	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2280 X	1249	-0-	-1031	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
12	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	1378	-0-	-1164	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
12	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
01	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
*02	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-

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

09	6270 X	4728	-0-	-1542	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
10	6479 X	6319	-0-	-160	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
11	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
12	6479 X	6327	-0-	-152	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
01	6479 X	5845	-0-	-634	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
02	5880 X	5829	-0-	-51	-0-	5829	2			N	-0-					-0-

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

09	2730 X	2544	-0-	-186	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
10	2511 X	2334	-0-	-177	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
11	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
12	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	2527	-0-	-108	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
*02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

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

09	4770 X	4452	-0-	-318	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
10	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
12	4588 X	3945	-0-	-643	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	3407	-0-	-1522	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
02	3640 X	2538	-0-	-1102	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

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

09	3540 X	3478	-0-	-62	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3587	-0-	-71	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	2399	-0-	-1141	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3621	-0-	-37	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
*02	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

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

09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	768	-0-	-282	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	996	-0-	-151	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	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	1020 N	857	-0-	-163	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	780 N	574	-0-	-206	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
10	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
11	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
12	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
01	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7558	-0-	-338	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

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

09	5700	X	4991	-0-	-709	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5149	-0-	-741	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4874	-0-	-796	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5099	-0-	-760	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4994	-0-	-865	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4332	-0-	-204	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

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

09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2434	-0-	-170	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2125	-0-	-395	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2171	-0-	-433	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1781	-0-	-823	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1434	-0-	-638	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

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

09	150	X	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	155	X	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	X	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	155	X	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	155	X	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

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

09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3792	-0-	-300	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3592	-0-	-428	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3536	-0-	-618	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3633	-0-	-521	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2998	-0-	-334	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

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

09	4440	X	3959	-0-	-481	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3932	-0-	-656	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3882	-0-	-558	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
01	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
*02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

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

09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
10	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2		N	-0-			-0-
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
12	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2		N	-0-			-0-
01	3534 X	3067	-0-	-467	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	2483	-0-	-1045	-0-	2483	2		N	-0-			-0-

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

09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3315	-0-	215	215	3315	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3148	-0-	148	363	3148	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3193	-0-	93	456	3193	2		N	-0-			-0-
01	3486 X	3030	-0-	-456	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
*02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-

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

09	6090 X	792	-0-	-5298	-0-	792	2		N	-0-			-0-
10	6293 X	64	-0-	-6229	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11	6090 X	1962	-0-	-4128	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-			-0-
01	1023 X	38	-0-	-985	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	1820 X	29	-0-	-1791	-0-	29	2		N	-0-			-0-

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

09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-

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

09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
*02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	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	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
02	1120 N	732	-0-	-388	-0-	732	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2		N	-0-			-0-
10	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2		N	-0-			-0-
11	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2		N	-0-			-0-
12	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2		N	-0-			-0-
01	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2		N	-0-			-0-
*02	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2		N	-0-			-0-

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

09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2		N	-0-			-0-
10	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2		N	-0-			-0-
11	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2		N	-0-			-0-
12	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2		N	-0-			-0-
01	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2		N	-0-			-0-
02	4396 X	3993	-0-	-403	-0-	3993	2		N	-0-			-0-

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

09	8100 X	4284	-0-	-3816	-0-	4284	2		N	-0-			-0-
10	8370 X	4386	-0-	-3984	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
11	6060 X	4103	-0-	-1957	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
12	4774 X	3926	-0-	-848	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
01	4743 X	4391	-0-	-352	-0-	4391	2		N	-0-			-0-
*02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	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	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2		N	-0-			-0-
10	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2		N	-0-			-0-
11	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2		N	-0-			-0-
12	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2		N	-0-			-0-
01	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2		N	-0-			-0-
02	7028 X	5020	-0-	-2008	-0-	5020	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	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2		N	-0-			-0-
11	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
12	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2		N	-0-			-0-
01	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2		N	-0-			-0-
*02	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	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	4560 X	3333	-0-	-1227	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
10	4712 X	2940	-0-	-1772	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
11	4560 X	3725	-0-	-835	-0-	3725	2		N	-0-			-0-
12	4712 X	4565	-0-	-147	-0-	4565	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	3179	-0-	-262	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
*02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2		N	-0-			-0-

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

09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
*02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2288	-0-	-8	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

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

09	4650	X	3448	-0-	-1202	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4107	-0-	-326	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3745	-0-	-545	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
*02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

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

09	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	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	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
*02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

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

09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1884	-0-	-472	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1957	-0-	-323	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1684	-0-	-108	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

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

09	2520	X	2407	-0-	-113	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1948	-0-	-687	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2206	-0-	-146	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	563	-0-	-1762	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	488	-0-	-1762	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	490	-0-	-1835	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	457	-0-	-1465	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	448	N	381	-0-	-67	-0-	381	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3239	-0-	239	239	3239	2			N	-0-					-0-
10	3061	N	2822	-0-	-239	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
*02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4916	-0-	-64	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3422	-0-	-1693	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5072	-0-	-1116	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3252	-0-	-318	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2363	-0-	-1326	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2457	-0-	-1232	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2196	-0-	-940	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1994	-0-	-526	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4413	-0-	-113	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3550	-0-	-830	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4349	-0-	-177	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4016	-0-	-510	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3244	-0-	-88	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
11	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4770	-0-	-469	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	4646	-0-	-1710	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2		N	-0-			-0-
10	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2		N	-0-			-0-
11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2		N	-0-			-0-
12	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-			-0-
01	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		N	-0-			-0-
*02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			-0-

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

09	3930 X	1215	-0-	-2715	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
10	4061 X	429	-0-	-3632	-0-	429	2		N	-0-			-0-
11	3930 X	1181	-0-	-2749	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	1039	-0-	-3022	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
01	1333 X	967	-0-	-366	-0-	967	2		N	-0-			-0-
02	1148 X	849	-0-	-299	-0-	849	2		N	-0-			-0-

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

09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	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-

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

09	1170 X	607	-0-	-563	-0-	607	2		N	-0-			-0-
10	1209 X	810	-0-	-399	-0-	810	2		N	-0-			-0-
11	900 N	409	-0-	-491	-0-	409	2		N	-0-			-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
01	806 N	601	-0-	-205	-0-	601	2		N	-0-			-0-
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	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	3090 X	2869	-0-	-221	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
10	3193 X	2912	-0-	-281	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	2675	-0-	-415	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	3014	-0-	-179	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
01	3193 X	2926	-0-	-267	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
*02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	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	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
11	780 N	378	-0-	-402	-0-	378	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	449	-0-	-760	-0-	449	2		N	-0-			-0-
01	682 N	459	-0-	-223	-0-	459	2		N	-0-			-0-
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-

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

09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
10	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
01	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	1956	-0-	-844	-0-	1956	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
12	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
01	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	1622	-0-	-1122	-0-	1622	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	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

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

09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
10	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
11	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
01	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
*02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

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

09	960 X	716	-0-	-244	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	992 X	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
12	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
01	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	1400 N	833	-0-	-567	-0-	833	2			N	-0-					-0-

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

09	3540 X	3453	-0-	-87	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3610	-0-	-48	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	2578	-0-	-962	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	2093	-0-	-1565	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3604	-0-	-54	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
02	2408 X	2125	-0-	-283	-0-	2125	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	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
10	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
11	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
12	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
01	6696 X	6431	-0-	-265	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	6552 X	5515	-0-	-1037	-0-	5515	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	3240 X	2987	-0-	-253	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	933	-0-	-2415	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	1359	-0-	-1881	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
01	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
*02	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
10	2077 X	2037	-0-	-40	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
12	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
02	5152 X	2082	-0-	-3070	-0-	2082	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	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
10	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
12	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	4286	-0-	-166	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

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

09	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
01	1705 X	1334	-0-	-371	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	969	-0-	-1747	-0-	969	2			N	-0-					-0-

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

09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

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

09	2040 N	838	-0-	-1202	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	2108 N	1238	-0-	-870	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	5577	-0-	2477	2477	5577	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	6046	-0-	2946	5423	6046	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	4464	-0-	1664	7087	4464	2			N	-0-					-0-

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

09	3690 X	2715	-0-	-975	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	3179	-0-	-634	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	2416	-0-	-1274	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	2615	-0-	-919	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3297	-0-	-237	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
*02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

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

09	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	390 X	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	403 X	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	403 X	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	280 N	217	-0-	-63	-0-	217	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
10	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
11	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
12	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
01	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
*02	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	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	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
12	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
*02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

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

09	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2735	-0-	-210	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
02	3724 X	1263	-0-	-2461	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

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

09	7140 X	2789	-0-	-4351	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	7378 X	5440	-0-	-1938	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
11	6120 X	2664	-0-	-3456	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	6076 X	3648	-0-	-2428	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
01	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
*02	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

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

09	960 X	826	-0-	-134	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	899 X	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
12	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
01	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1848 N	899	-0-	-949	-0-	899	2			N	-0-					-0-

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

09	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
10	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
12	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
01	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	3528 X	3299	-0-	-229	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

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

09	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
11	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
12	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
01	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3633	-0-	-399	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440 X	3105	-0-	-1335	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
10	4588 X	3206	-0-	-1382	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	3411	-0-	-1029	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
12	4588 X	2377	-0-	-2211	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	2219	-0-	-2369	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	1961	-0-	-1231	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

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

09	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	4014	-0-	914	914	4014	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	2788	-0-	-212	702	2788	2			N	-0-					-0-
12	4139 X	3437	-0-	-702	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
*02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					90
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3962	2	2	9	N	2					92
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3534	2	9	9	N	8					100
12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4386	2	26	9	N	24	72	1			52
01	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4482	2	4	9	N	4					56
*02	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					56

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

09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
10	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
01	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	2940 X	2795	-0-	-145	-0-	2795	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	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
10	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
11	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	1478	-0-	-1591	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	1210	-0-	-1859	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	5404 X	1091	-0-	-4313	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

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

09	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
10	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
11	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
12	5549 X	5477	-0-	-72	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
01	5549 X	5515	-0-	-34	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
02	5208 X	5182	-0-	-26	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

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

09	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
10	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
11	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
12	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
01	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
02	6104 X	5834	-0-	-270	-0-	5834	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	1599	-0-	-2481	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1584	-0-	-989	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1404	-0-	-336	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1427	-0-	-309	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1333	-0-	-372	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	1296	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	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1489	-0-	-461	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1717	-0-	-298	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
*02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

09	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3024	-0-	24	24	3024	2			N	-0-					-0-
12	2432	N	2408	-0-	-24	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1960	-0-	-868	-0-	1960	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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
*02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	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	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

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

09	3000	N	3295	-0-	295	1119	3295	2			N	-0-					-0-
10	4530	X	3411	-0-	-1119	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
*02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

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

09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2157	-0-	-447	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1831	-0-	-773	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1615	-0-	-1297	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2		N	-0-			-0-
10	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
11	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2		N	-0-			-0-
12	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2		N	-0-			-0-
01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		N	-0-			-0-
02	5740 X	3504	-0-	-2236	-0-	3504	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	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
10	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
11	1890 X	1308	-0-	-582	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
12	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
01	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
*02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
12	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
01	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
*02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	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	3390 X	3304	-0-	-86	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
10	3503 X	3218	-0-	-285	-0-	3218	2		N	-0-			-0-
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
01	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
02	3556 X	3196	-0-	-360	-0-	3196	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	4500 X	3670	-0-	-830	-0-	3670	2		N	-0-			25
10	4030 X	3754	-0-	-276	-0-	3754	2		N	-0-			25
11	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2		N	-0-			25
12	4526 X	3935	-0-	-591	-0-	3935	2		N	-0-			25
01	4526 X	3884	-0-	-642	-0-	3884	2		N	-0-			25
02	4480 X	3758	-0-	-722	-0-	3758	2		N	-0-			25

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

09	3900 X	3091	-0-	-809	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
10	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2		N	-0-			-0-
11	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2		N	-0-			-0-
12	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		N	-0-			-0-
*02	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	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	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	2		N	-0-			-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
02	784 N	229	-0-	-555	-0-	229	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
10	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2928	-0-	-124	-0-	2928	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	2610	X	2124	-0-	-486	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2399	-0-	-298	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2299	-0-	-311	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6132	-0-	3032	3032	6132	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	6416	-0-	3616	6648	6416	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

09	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1520	-0-	-220	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	1596	-0-	-202	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1552	-0-	-246	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	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	810	N	37	-0-	-773	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	837	N	236	-0-	-601	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	810	N	395	-0-	-415	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-

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

09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	168	N	3	-0-	-165	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

09	2670	N	2237	-0-	-433	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3437	-0-	337	337	3437	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3331	-0-	331	668	3331	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3207	-0-	107	775	3207	2			N	-0-					-0-
01	2977	X	2202	-0-	-775	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	220	-0-	-2888	-0-	220	2			N	-0-					-0-

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

09	1950	N	1510	-0-	-440	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	909	-0-	-861	-0-	909	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	173	-0-	-667	-0-	173	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1477	-0-	-7	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

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

09	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	108	-0-	-228	-0-	108	2			N	-0-					-0-

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

09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

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

09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

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

09	1320	X	1205	-0-	-115	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	1020	-0-	-120	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	1030	-0-	-210	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	1206	-0-	-127	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

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

09	5310	X	5130	-0-	-180	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5042	-0-	-268	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5074	-0-	-382	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4960	-0-	-496	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4396	-0-	-280	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650 N	1574	-0-	-76	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
11	1650 N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	1540 N	332	-0-	-1208	-0-	332	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	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

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

09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	560 N	507	-0-	-53	-0-	507	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	660 N	521	-0-	-139	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	896 N	812	-0-	-84	-0-	812	2			N	-0-					-0-

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

09	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	2324	-0-	-226	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	2635 X	2352	-0-	-283	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	2263	-0-	-372	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	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	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
01	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
*02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

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

09	2670 X	2521	-0-	-149	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	2309	-0-	-822	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	1965	-0-	-1065	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	1812	-0-	-1319	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	1874	-0-	-1102	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 X	1262	-0-	-28	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
10	1333 X	1274	-0-	-59	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
11	1260 X	1192	-0-	-68	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
12	1302 X	1129	-0-	-173	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
01	1302 X	1142	-0-	-160	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
02	1120 N	1046	-0-	-74	-0-	1046	2		N	-0-			-0-

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

09	2610 X	1568	-0-	-1042	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
10	2697 X	2085	-0-	-612	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
11	2610 X	1710	-0-	-900	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
12	1612 X	1283	-0-	-329	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
01	2077 X	1482	-0-	-595	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
02	1400 X	1164	-0-	-236	-0-	1164	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

09	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
10	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2		N	-0-			-0-
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
12	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
02	3696 X	3677	-0-	-19	-0-	3677	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	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-			-0-
12	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		N	-0-			-0-
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-			-0-
*02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	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	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
02	364 N	286	-0-	-78	-0-	286	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	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
*02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	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	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2		N	-0-			-0-
10	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2		N	-0-			-0-
11	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2		N	-0-			-0-
12	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2		N	-0-			-0-
01	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2		N	-0-			-0-
02	4732 X	4020	-0-	-712	-0-	4020	2		N	-0-			-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 X	102	-0-	-1458	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	1612 X	492	-0-	-1120	-0-	492	2		N	-0-			-0-
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
12	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
01	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2		N	-0-			-0-
*02	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	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	3660 X	3517	-0-	-143	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	3619	-0-	-163	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
11	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	3638	-0-	-20	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
02	3388 X	1449	-0-	-1939	-0-	1449	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
*02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	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	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
*02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-

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

09	900 N	873	-0-	-27	-0-	873	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	948	-0-	-75	-0-	948	2		N	-0-			-0-
11	990 N	940	-0-	-50	-0-	940	2		N	-0-			-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
01	961 N	878	-0-	-83	-0-	878	2		N	-0-			-0-
02	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	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	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
10	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2778	-0-	-252	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	2618	-0-	-513	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	1900	-0-	-1231	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
02	2688 X	1729	-0-	-959	-0-	1729	2		N	-0-			-0-

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

09	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2		N	-0-			-0-
10	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2		N	-0-			-0-
11	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2		N	-0-			-0-
12	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2		N	-0-			-0-
01	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2		N	-0-			-0-
*02	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2		N	-0-			-0-

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

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
01	2139 N	1991	-0-	-148	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
02	1932 N	1790	-0-	-142	-0-	1790	2		N	-0-			-0-

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

09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2		N	-0-			-0-
10	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
12	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2		N	-0-			-0-
01	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2		N	-0-			-0-
*02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

09	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
10	1798 X	1570	-0-	-228	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
11	1770 X	1652	-0-	-118	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
12	1891 X	1578	-0-	-313	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
01	1891 X	1753	-0-	-138	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1385	-0-	-155	-0-	1385	2		N	-0-			-0-

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

09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	445	-0-	-665	-0-	445	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	544	-0-	-696	-0-	544	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	497	-0-	-588	-0-	497	2		N	-0-			-0-
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-

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

09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
*02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	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	4320 X	3424	-0-	-896	-0-	3424	2		N	-0-			-0-
10	4433 X	4177	-0-	-256	-0-	4177	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	3558	-0-	-732	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	3684	-0-	-749	-0-	3684	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	4260	-0-	-173	-0-	4260	2		N	-0-			-0-
*02	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2		N	-0-			-0-

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

09	3750 X	3228	-0-	-522	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3797	-0-	-78	-0-	3797	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3583	-0-	-17	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
12	3720 X	3714	-0-	-6	-0-	3714	2		N	-0-			-0-
01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
*02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580 X	3612	-0-	-1968	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
10	5766 X	3225	-0-	-2541	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	5580 X	3063	-0-	-2517	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
12	5642 X	3164	-0-	-2478	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	3362	-0-	-1195	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
*02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	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	3330 X	3279	-0-	-51	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	3377	-0-	-64	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	3195	-0-	-135	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	3253	-0-	-188	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3112	-0-	-329	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	2940 X	2835	-0-	-105	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

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

09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
10	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	2947	-0-	-563	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	2798	-0-	-829	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	2678	-0-	-949	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
*02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

09	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	2569	-0-	-175	-0-	2569	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	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	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	3870 X	2849	-0-	-1021	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	2632	-0-	-1243	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
12	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
*02	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	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 #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	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	2640	X	2484	-0-	-156	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2555	-0-	-18	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2200	-0-	-124	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	2			N	-0-					-0-
*02	2610	N	2502	-0-	-108	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					130
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					130
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					130
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2274	2	4	9	N	4	115	1			19
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					19
*02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					19

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

09	4050	X	3532	-0-	-518	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3567	-0-	-494	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3283	-0-	-647	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3318	-0-	-619	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3156	-0-	-502	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2990	-0-	-174	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
*02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
*02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

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

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

09	2520	X	2401	-0-	-119	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2209	-0-	-371	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2190	-0-	-476	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2216	-0-	-450	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2011	-0-	-61	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
*02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
*02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	125	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1890	-0-	-154	-0-	1890	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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 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	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3751	-0-	-124	-0-	3751	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3653	-0-	-97	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
12	3875 X	3683	-0-	-192	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3653	-0-	-222	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
02	3332 X	3265	-0-	-67	-0-	3265	2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

09	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2		N	-0-			-0-
10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2		N	-0-			-0-
11	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-			-0-
12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		N	-0-			-0-
01	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		N	-0-			-0-
*02	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		N	-0-			-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

09	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		N	-0-			-0-
10	3472 X	3050	-0-	-422	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
11	3630 X	2830	-0-	-800	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
12	3751 X	3031	-0-	-720	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	2571	-0-	-1180	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
02	2688 X	2437	-0-	-251	-0-	2437	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

09	1470 N	1171	-0-	-299	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1166	-0-	-424	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
*02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
*02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

09	3210 X	2242	-0-	-968	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
10	3317 X	1923	-0-	-1394	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	1812	-0-	-1398	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	1349	-0-	-1968	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	1600	-0-	-1252	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
02	1708 X	1571	-0-	-137	-0-	1571	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
10	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2		N	-0-			-0-
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
12	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2		N	-0-			-0-
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
02	2884 X	443	-0-	-2441	-0-	443	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 #: 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	1710	N	1428	-0-	-282	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1275	-0-	-735	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1132	-0-	-418	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1039	-0-	-137	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

09	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
10	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	770	-0-	-1330	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	869	-0-	-1301	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1021	-0-	-1149	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
*02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

09	3000	N	2961	-0-	-39	304	2961	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2909	-0-	-191	113	2909	2			N	-0-					-0-
11	2524	X	2411	-0-	-113	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
01	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
*02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1828	-0-	-76	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

09	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	620	N	366	-0-	-254	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	600	N	331	-0-	-269	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	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	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1993	-0-	-79	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					22
10	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5620	2	11	9	N	10					32
11	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					32
12	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2388	2	33	9	N	30					62
01	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					62
*02	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					62

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	2016 X	1552	-0-	-464	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

09	1080 X	913	-0-	-167	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	1116 X	897	-0-	-219	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	1080 X	844	-0-	-236	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	1085 X	820	-0-	-265	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	992 X	837	-0-	-155	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

09	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
10	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
11	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
01	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
*02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	2232 N	2218	-0-	-14	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
12	2356 N	2075	-0-	-281	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
*02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

09	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	2873	-0-	-207	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

09	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
*02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

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

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 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	2970	X	2826	-0-	-144	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	2913	-0-	-32	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2400	-0-	-484	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1713	-0-	-51	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

09	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
*02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	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	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
11	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1666	-0-	-349	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1284	-0-	-731	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	958	-0-	-1170	-0-	958	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
*02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

09	3000	N	6579	-0-	3579	5188	6579	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6308	-0-	3208	8396	6308	2			N	-0-					-0-
11	14825	X	6429	-0-	-8396	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
12	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
01	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	3864	-0-	-2268	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

09	3540	X	2964	-0-	-576	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3119	-0-	-477	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2894	-0-	-346	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2861	-0-	-487	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2471	-0-	-877	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2682	-0-	-6	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	341	X	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	450	X	299	-0-	-151	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	465	X	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	465	X	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

09	1140	N	729	-0-	-411	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	870	N	584	-0-	-286	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	182	-0-	-350	-0-	182	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2315	-0-	-37	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

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

09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
10	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
*02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
*02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	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	5340	X	3770	-0-	-1570	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3663	-0-	-1855	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4366	-0-	-524	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4172	-0-	-881	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4417	-0-	-636	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4019	-0-	-41	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
01	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3551	-0-	751	751	3551	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 #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1513	-0-	-139	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1508	-0-	-1376	-0-	1508	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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3049	-0-	-703	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

09	3360	X	2520	-0-	-840	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2923	-0-	-467	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2429	-0-	-371	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
10	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
12	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
*02	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
11	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
*02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

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

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 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	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	-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	2100 X	1360	-0-	-740	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	2170 X	1449	-0-	-721	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
11	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12	2170 X	1338	-0-	-832	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	2940	-0-	140	140	2940	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

09	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	720 N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	775 N	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

09	5610 X	4215	-0-	-1395	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
10	5797 X	4010	-0-	-1787	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
11	5250 X	4341	-0-	-909	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
12	5084 X	4401	-0-	-683	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	4021	-0-	-1063	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	3691	-0-	-369	-0-	3691	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	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
10	4619 X	4528	-0-	-91	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	4384	-0-	-56	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	4477	-0-	-142	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	4322	-0-	-297	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3896	-0-	-192	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 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	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
*02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

09	3000	N	1817	-0-	-1183	2478	1817	2			N	-0-					-0-
10	3693	X	1215	-0-	-2478	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

09	2100	X	1080	-0-	-1020	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
12	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2124	-0-	-452	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

09	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3601	-0-	501	501	3601	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4474	-0-	1474	1975	4474	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3236	-0-	136	2111	3236	2			N	-0-					-0-
01	4553	X	2442	-0-	-2111	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	1750	-0-	-2282	-0-	1750	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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	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	3000	N	3197	-0-	197	197	3197	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2906	-0-	-194	3	2906	2			N	-0-					-0-
11	2579	N	2576	-0-	-3	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
*02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	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	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
*02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	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 #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	3371	-0-	-2569	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	3256	-0-	-2882	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	3842	-0-	-2098	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
12	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
01	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
*02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	891	-0-	-473	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	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	2190	N	2118	-0-	-72	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1782	-0-	-234	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1766	-0-	-218	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1376	-0-	-332	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

09	3000	X	2358	-0-	-642	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2524	-0-	-576	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2505	-0-	-495	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	1803	-0-	-708	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1374	-0-	-950	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2800	-0-	-80	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3184	-0-	-257	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
*02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

09	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1026	-0-	-714	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	934	2			N	-0-					-0-

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

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	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
*02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

09	3630 X	3295	-0-	-335	-0-	3295	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	3293	-0-	-458	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
11	3630 X	3548	-0-	-82	-0-	3548	2		N	-0-			-0-
12	3751 X	3725	-0-	-26	-0-	3725	2		N	-0-			-0-
01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
*02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	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

09	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
10	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
11	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
01	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
*02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

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-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
*02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	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	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
11	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
*02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1711	-0-	-81	-0-	1711	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 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	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
10	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
11	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2607	-0-	-81	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	231	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3245	-0-	-1405	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3101	-0-	-1039	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3397	-0-	-1408	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	2356	-0-	-2449	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2002	-0-	-994	-0-	2002	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	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	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 #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 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	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
10	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
11	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
01	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
*02	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
11	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	2128 N	1986	-0-	-142	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

09	4814 X	3305	-0-	-1509	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2988	-0-	-19	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
01	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2595	-0-	-289	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
11	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
12	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
*02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

09	4800 X	2800	-0-	-2000	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
10	4619 X	4398	-0-	-221	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
11	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
12	4247 X	4242	-0-	-5	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	4375	-0-	-27	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
02	4172 X	3806	-0-	-366	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

09	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
10	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
11	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
12	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3977	-0-	-55	-0-	3977	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	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

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

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1473	-0-	-357	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

09	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
12	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2549	-0-	-279	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

09	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
10	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	18806	2			N	-0-					-0-
11	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
12	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
01	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	12782	-0-	-2170	-0-	12782	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

09	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2742	-0-	-296	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2434	-0-	-114	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

09	2520	N	1897	-0-	-623	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	824	-0-	-1904	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	1125	-0-	-1515	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	892	-0-	-1061	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	844	-0-	-164	-0-	844	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

09	20731	X	20731	-0-	-0-	-0-	20731	2			N	-0-					-0-
10	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
11	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	19678	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	7348	-0-	-5393	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	305	-0-	-12436	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	18592	X	202	-0-	-18390	-0-	202	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
*02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

09	5670	X	2338	-0-	-3332	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	2908	-0-	-2858	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
12	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	5896	-0-	-3176	-0-	5896	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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1466	-0-	-242	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1248	-0-	-992	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
*02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	815	-0-	-193	-0-	815	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4867	-0-	-279	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5175	-0-	-64	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4794	-0-	-445	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4671	-0-	-145	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
*02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
12	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2310	-0-	-574	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3029	-0-	-219	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
11	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
12	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	2531	-0-	-5309	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
*02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 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	1800	X	1325	-0-	-475	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	1159	-0-	-205	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1417	-0-	-443	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
*02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590 X	4350	-0-	-240	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
11	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
12	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
02	4312 X	4194	-0-	-118	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

09	7950 X	301	-0-	-7649	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	8215 X	508	-0-	-7707	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	7950 X	879	-0-	-7071	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	5208 X	1834	-0-	-3374	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
*02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
10	2635 N	2535	-0-	-100	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
11	2580 N	2512	-0-	-68	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
*02	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	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	1890 N	1870	-0-	-20	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	1920 N	1521	-0-	-399	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	1715	-0-	-207	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	1511	-0-	-194	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	1400 N	1399	-0-	-1	-0-	1399	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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	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	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

09	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
10	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
11	2100 X	2097	-0-	-3	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	2170 X	1081	-0-	-1089	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	2170 X	763	-0-	-1407	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*02	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

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

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4488	-0-	1688	1688	4488	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

09	4980	X	4598	-0-	-382	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4721	-0-	-425	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4352	-0-	-478	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4275	-0-	-468	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3895	-0-	-193	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5072	-0-	-444	-0-	5072	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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	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	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
*02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

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

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	6276	-0-	3276	3276	6276	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	11978	-0-	8878	12154	11978	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	9803	-0-	6803	18957	9803	2			N	-0-					-0-
12	28237	X	9280	-0-	-18957	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
01	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7410	-0-	-1690	-0-	7410	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

09	1890	X	1484	-0-	-406	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2590	-0-	-322	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

09	3780	X	3252	-0-	-528	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2520	-0-	-1064	-0-	2520	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	3060	X	2489	-0-	-571	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2783	-0-	-379	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1818	-0-	-792	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2348	-0-	-318	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	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	5220	X	4926	-0-	-294	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4526	-0-	-837	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4407	-0-	-783	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4700	-0-	-539	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4915	-0-	-169	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
*02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

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

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3374	-0-	-706	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3373	-0-	-843	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3477	-0-	-739	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3128	-0-	-778	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3222	-0-	-558	-0-	3222	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2062	-0-	-278	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6919	-0-	3819	3819	6919	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4591	-0-	1791	5610	4591	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	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5224	2	3	9	N	3					222
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5454	2	12	9	N	11	179	1			54
11	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5501	2	11	9	N	10					64
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5457	2	11	9	N	10					74
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5729	2	12	9	N	11					85
*02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5070	2	11	9	N	10					95

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	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
11	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
12	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	2912	-0-	-1652	-0-	2912	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	5310	X	5177	-0-	-133	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5266	-0-	-35	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5098	-0-	-32	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5356	-0-	-7	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5162	-0-	-201	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4508	-0-	-336	-0-	4508	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	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
*02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

09	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
11	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
12	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
01	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
*02	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12625	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2876	-0-	-69	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2756	-0-	-100	-0-	2756	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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1589	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	4980	X	4894	-0-	-86	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4966	-0-	-180	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4774	-0-	-146	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	5013	-0-	-71	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4796	-0-	-257	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4450	-0-	-2	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2165	-0-	-253	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	910	-0-	-1430	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
*02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	153	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230 X	5422	-0-	-1808	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
10	7440 X	6339	-0-	-1101	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
11	6900 X	5928	-0-	-972	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
01	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
02	5544 X	3850	-0-	-1694	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

09	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
10	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
11	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
12	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
01	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
*02	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
*02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

09	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
10	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
11	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
12	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
01	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
*02	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	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	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	7357	-0-	4257	4257	7357	2			N	-0-					-0-
11	10505 X	6248	-0-	-4257	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
12	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
01	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	5796 X	2702	-0-	-3094	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	999	-0-	-121	-0-	999	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2365	-0-	-363	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2425	-0-	-215	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2709	-0-	-19	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
*02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	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	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4750	-0-	-500	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4746	-0-	-679	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4867	-0-	-558	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4457	-0-	-51	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

09	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	843	-0-	-3657	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	98	-0-	-4552	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	316	-0-	-4334	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

09	8130	X	4619	-0-	-3511	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	4774	-0-	-2542	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4770	-0-	-1470	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5545	-0-	-66	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4620	-0-	-991	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
*02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

09	4410	X	4390	-0-	-20	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4535	-0-	-22	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4282	-0-	-128	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3528	-0-	-1029	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3666	-0-	-366	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1477	-0-	-1220	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1877	-0-	-391	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2666	-0-	-334	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
10	3100 X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2814	-0-	-186	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
12	2976 X	2969	-0-	-7	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
01	2883 X	2668	-0-	-215	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
02	2632 N	2628	-0-	-4	-0-	2628	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

09	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	990	-0-	-242	-0-	990	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

09	4710 X	3731	-0-	-979	-0-	3731	2		N	-0-			-0-
10	4867 X	4178	-0-	-689	-0-	4178	2		N	-0-			-0-
11	4710 X	4222	-0-	-488	-0-	4222	2		N	-0-			-0-
12	4867 X	4277	-0-	-590	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
01	4743 X	3804	-0-	-939	-0-	3804	2		N	-0-			-0-
02	3948 X	3181	-0-	-767	-0-	3181	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

09	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2		N	-0-			-0-
10	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
11	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-			-0-
12	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2		N	-0-			-0-
01	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
*02	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		N	-0-			-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
10	1519 N	985	-0-	-534	-0-	985	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	534	-0-	-936	-0-	534	2		N	-0-			-0-
12	1519 N	404	-0-	-1115	-0-	404	2		N	-0-			-0-
01	992 N	439	-0-	-553	-0-	439	2		N	-0-			-0-
02	504 N	380	-0-	-124	-0-	380	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

09	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2		N	-0-			-0-
10	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
12	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
01	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
02	2744 X	2517	-0-	-227	-0-	2517	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

09	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2		N	-0-			-0-
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
11	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
01	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2		N	-0-			-0-
*02	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2		N	-0-			-0-

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

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2100 X	908	-0-	-1192	-0-	908	2		N	-0-			-0-
10	2170 X	1477	-0-	-693	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
11	2100 X	1771	-0-	-329	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
12	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
*02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

09	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2		N	-0-			-0-
10	15996 X	13933	-0-	-2063	-0-	13933	2		N	-0-			-0-
11	15480 X	9245	-0-	-6235	-0-	9245	2		N	-0-			-0-
12	15996 X	10170	-0-	-5826	-0-	10170	2		N	-0-			-0-
01	15996 X	10202	-0-	-5794	-0-	10202	2		N	-0-			-0-
*02	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2		N	-0-			-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		N	-0-			-0-
10	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
11	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N	-0-			-0-
12	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
01	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2		N	-0-			-0-
*02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	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	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
11	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
12	1922 X	1772	-0-	-150	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
01	1922 X	1796	-0-	-126	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
02	2604 X	1504	-0-	-1100	-0-	1504	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

09	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2		N	-0-			-0-
10	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2		N	-0-			-0-
11	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2		N	-0-			-0-
12	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2		N	-0-			-0-
01	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2		N	-0-			-0-
02	5544 X	5197	-0-	-347	-0-	5197	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	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2		N	-0-			-0-
10	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2		N	-0-			-0-
11	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-			-0-
12	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2		N	-0-			-0-
01	4123 X	3960	-0-	-163	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
*02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

09	65342 X	65342	-0-	-0-	-0-	65342	2		N	-0-			-0-
10	64605 X	64605	-0-	-0-	-0-	64605	2		N	-0-			-0-
11	63314 X	63314	-0-	-0-	-0-	63314	2		N	-0-			-0-
12	60961 X	60961	-0-	-0-	-0-	60961	2		N	-0-			-0-
01	63664 X	63664	-0-	-0-	-0-	63664	2		N	-0-			-0-
*02	56830 X	56830	-0-	-0-	-0-	56830	2		N	-0-			-0-

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

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
10	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
11	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
12	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	4098	-0-	-4638	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

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	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4235	-0-	-136	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3787	-0-	-584	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3520	-0-	-456	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4707	-0-	-453	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5003	-0-	-577	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5102	-0-	-298	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5115	-0-	-465	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
*02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	3710	-0-	-1480	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	3836	-0-	-1434	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3474	-0-	-1386	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3861	-0-	-851	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3188	-0-	-1524	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2378	-0-	-870	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 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	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
12	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2875	-0-	-9	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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 #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	1772	-0-	-1498	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	1638	-0-	-1648	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1353	-0-	-1437	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1420	-0-	-967	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	767	-0-	-1217	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	135	-0-	-1125	-0-	135	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

09	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
10	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7440	-0-	-310	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	5793	-0-	-1957	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6715	-0-	-285	-0-	6715	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
12	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
01	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
*02	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2271	-0-	-25	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

09	3871	X	3311	-0-	-560	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
*02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-

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

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
10	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
11	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
12	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
01	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
*02	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

09	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
10	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
11	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
12	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
01	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02	5488 X	5440	-0-	-48	-0-	5440	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

09	7980 X	6980	-0-	-1000	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
10	8246 X	6680	-0-	-1566	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
11	7740 X	7476	-0-	-264	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
12	7998 X	7132	-0-	-866	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
01	7998 X	5237	-0-	-2761	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
02	6972 X	4154	-0-	-2818	-0-	4154	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	2820 X	2658	-0-	-162	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	2476	-0-	-438	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
11	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2518	-0-	-396	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
*02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	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	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

09	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
10	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
11	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
12	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
01	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
02	8792 X	6991	-0-	-1801	-0-	6991	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					-0-

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

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
*02	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

09	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5019	-0-	-592	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4678	-0-	-752	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5492	-0-	-119	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5518	-0-	-93	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
*02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

09	7440	X	7190	-0-	-250	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7160	-0-	-528	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5842	-0-	-1418	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6684	-0-	-756	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6396	-0-	-1044	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
*02	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	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	3990	X	2854	-0-	-1136	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2734	-0-	-1358	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3332	-0-	-358	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2853	-0-	-960	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2615	-0-	-1198	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2311	-0-	-797	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

09	3120	X	2572	-0-	-548	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2714	-0-	-406	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1739	-0-	-989	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	801	-0-	-1719	-0-	801	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	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
10	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	2474	-0-	-5206	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	688	-0-	-7248	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	653	-0-	-7283	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	447	-0-	-4929	-0-	447	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4020 X	2811	-0-	-1209	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	1400	-0-	-1420	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-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	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2		N	-0-			-0-
10	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2		N	-0-			-0-
11	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2		N	-0-			-0-
12	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
01	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		N	-0-			-0-
*02	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
11	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
*02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

09	2400 N	1414	-0-	-986	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
10	2232 N	1265	-0-	-967	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1924	-0-	-146	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1511	-0-	-281	-0-	1511	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

09	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-			-0-
10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2		N	-0-			-0-
11	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2		N	-0-			-0-
12	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2		N	-0-			-0-
01	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2		N	-0-			-0-
*02	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

09	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2		N	-0-			-0-
10	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2		N	-0-			-0-
11	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2		N	-0-			-0-
12	3782 X	2576	-0-	-1206	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3285	-0-	-497	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
02	4592 X	2129	-0-	-2463	-0-	2129	2		N	-0-			-0-

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

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		N	-0-			-0-
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
01	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
*02	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

09	3000 N	4090	-0-	1090	1090	4090	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3227	-0-	127	1217	3227	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	2043	-0-	-957	260	2043	2		N	-0-			-0-
12	2756 X	2496	-0-	-260	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
*02	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
12	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
01	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
*02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

09	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2		N	-0-			-0-
10	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2		N	-0-			-0-
11	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2		N	-0-			-0-
12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2		N	-0-			-0-
01	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2		N	-0-			-0-
02	5964 X	4679	-0-	-1285	-0-	4679	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

09	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		N	-0-			-0-
10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2		N	-0-			-0-
12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
01	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		N	-0-			-0-
*02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	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	4350 X	4057	-0-	-293	-0-	4057	2		N	-0-			-0-
10	4495 X	4418	-0-	-77	-0-	4418	2		N	-0-			-0-
11	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2		N	-0-			-0-
12	4247 X	4177	-0-	-70	-0-	4177	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	4276	-0-	-157	-0-	4276	2		N	-0-			-0-
02	4004 X	3668	-0-	-336	-0-	3668	2		N	-0-			-0-

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

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
10	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
11	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
12	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	4666	-0-	-150	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

09	7410 X	7089	-0-	-321	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
10	7626 X	6909	-0-	-717	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
11	7260 X	5342	-0-	-1918	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	7502 X	7478	-0-	-24	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
01	7378 X	7083	-0-	-295	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
*02	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

09	5220 X	4395	-0-	-825	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
10	5394 X	4294	-0-	-1100	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	4010	-0-	-1210	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
12	5394 X	3577	-0-	-1817	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	3924	-0-	-943	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
*02	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	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	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

09	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
10	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
11	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
12	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
01	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
*02	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

09	5940 X	5656	-0-	-284	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
10	6107 X	5722	-0-	-385	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
11	5850 X	4951	-0-	-899	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
12	6045 X	5435	-0-	-610	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	5514	-0-	-531	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
02	4620 X	4166	-0-	-454	-0-	4166	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	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
10	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	3444	-0-	-336	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
12	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	2363	-0-	-1543	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
*02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
12	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
*02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

09	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
12	2418 X	2184	-0-	-234	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
01	2418 X	1462	-0-	-956	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
02	1316 X	989	-0-	-327	-0-	989	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

09	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
10	3534 X	3020	-0-	-514	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	3032	-0-	-388	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	2909	-0-	-625	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
*02	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	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	5610 X	5023	-0-	-587	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
10	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
11	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
12	5828 X	4679	-0-	-1149	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
01	5952 X	5224	-0-	-728	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	5376 X	4849	-0-	-527	-0-	4849	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

09	2940 X	1468	-0-	-1472	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	2126	-0-	-912	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2872	-0-	-166	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
*02	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	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	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
*02	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

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

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	7173	-0-	-4077	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10750	-0-	-968	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	8896	-0-	-2444	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	9840	-0-	-1878	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8039	-0-	-2718	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	8098	-0-	-246	-0-	8098	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	952	N	878	-0-	-74	-0-	878	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
*02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	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	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5831	2	8	9	N	7					160
10	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5808	2	6	9	N	5	147	1			18
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5666	2	13	9	N	12					30
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5562	2	11	9	N	10					40
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5615	2	11	9	N	10					50
02	5068	X	5007	-0-	-61	-0-	4990	2	17	9	N	15					65

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

09	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3597	-0-	797	797	3597	2			N	-0-					-0-

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

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3265	-0-	-52	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3093	-0-	-224	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2851	-0-	-466	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1384	-0-	-1444	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

09	7950	X	7564	-0-	-386	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8038	-0-	-177	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7601	-0-	-109	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7814	-0-	-153	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7581	-0-	-448	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6527	-0-	-361	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

09	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
11	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3939	-0-	-9	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

09	4260	X	4061	-0-	-199	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3817	-0-	-443	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4006	-0-	-396	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4146	-0-	-70	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
*02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

09	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
10	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
01	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
*02	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2		N	-0-			-0-
10	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2		N	-0-			-0-
11	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2		N	-0-			-0-
12	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2		N	-0-			-0-
01	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2		N	-0-			-0-
02	6496 X	6277	-0-	-219	-0-	6277	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

09	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2		N	-0-			-0-
10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
11	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		N	-0-			-0-
12	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		N	-0-			-0-
01	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2		N	-0-			-0-
*02	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2		N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

09	8640 X	4320	-0-	-4320	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
10	8866 X	3699	-0-	-5167	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
11	6360 X	3557	-0-	-2803	-0-	3557	2		N	-0-			-0-
12	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2		N	-0-			-0-
01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2		N	-0-			-0-
*02	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

09	4890 X	4419	-0-	-471	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
10	4836 X	4420	-0-	-416	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
11	5190 X	4337	-0-	-853	-0-	4337	2		N	-0-			-0-
12	5363 X	4404	-0-	-959	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
01	5363 X	4369	-0-	-994	-0-	4369	2		N	-0-			-0-
02	4088 X	3869	-0-	-219	-0-	3869	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	4080 X	3715	-0-	-365	-0-	3715	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	2742	-0-	-1381	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
11	4080 X	2571	-0-	-1509	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
12	4216 X	2907	-0-	-1309	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	2560	-0-	-1656	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
02	2436 X	2260	-0-	-176	-0-	2260	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	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2		N	-0-			-0-
10	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2		N	-0-			-0-
11	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2		N	-0-			-0-
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		N	-0-			-0-
01	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
02	4900 X	3845	-0-	-1055	-0-	3845	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	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
*02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-

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

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870 X	3765	-0-	-105	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
10	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
11	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	3775	-0-	-224	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
*02	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	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	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
10	6820 X	5686	-0-	-1134	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
11	6630 X	3525	-0-	-3105	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
01	6851 X	4810	-0-	-2041	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	2597	-0-	-735	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

09	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
10	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
11	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
12	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
01	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
*02	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

09	7080 X	6541	-0-	-539	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
10	7316 X	7235	-0-	-81	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
11	7080 X	6833	-0-	-247	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
12	7316 X	7288	-0-	-28	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
01	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
*02	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

09	17491 X	17491	-0-	-0-	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
10	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	18847	2			N	-0-					-0-
11	18538 X	18538	-0-	-0-	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
12	18545 X	18545	-0-	-0-	-0-	18545	2			N	-0-					-0-
01	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
*02	16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	16547	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

09	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
11	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
*02	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

09	1560 X	1537	-0-	-23	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	1612 X	1470	-0-	-142	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	1560 X	1400	-0-	-160	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1272	-0-	-44	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5415	-0-	-353	-0-	5415	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2542	-0-	-62	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

09	4440	X	3655	-0-	-785	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3733	-0-	-855	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3443	-0-	-967	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3703	-0-	-854	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3119	-0-	-1283	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
*02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

09	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
10	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
12	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
01	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
*02	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

09	6480	X	5555	-0-	-925	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5709	-0-	-987	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5525	-0-	-925	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5718	-0-	-947	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
01	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
*02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

09	1170	X	800	-0-	-370	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	707	-0-	-502	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	801	-0-	-369	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	961	X	407	-0-	-554	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	961	X	792	-0-	-169	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	616	N	294	-0-	-322	-0-	294	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
10	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5058	-0-	-762	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5762	-0-	-252	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5696	-0-	-318	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
*02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2304	-0-	-76	-0-	2304	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	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
10	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
11	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
12	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6973	-0-	-587	-0-	6973	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

09	7290	X	6458	-0-	-832	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6942	-0-	-591	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6459	-0-	-531	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6597	-0-	-564	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6619	-0-	-325	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5801	-0-	-359	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

09	4350	X	3441	-0-	-909	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3547	-0-	-948	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3382	-0-	-968	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3087	-0-	-133	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4585	-0-	-158	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3941	-0-	-649	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3900	-0-	-843	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4110	-0-	-633	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
*02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	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	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
10	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
11	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	31	-0-	-7440	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	4620	-0-	-2851	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
*02	24053	X	24053	-0-	-0-	-0-	24053	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

09	4710	X	3299	-0-	-1411	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4328	-0-	-539	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3983	-0-	-727	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4126	-0-	-741	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3572	-0-	-348	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5340 X	5070	-0-	-270	-0-	5070	2		N	-0-			-0-
10	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2		N	-0-			-0-
11	5340 X	5056	-0-	-284	-0-	5056	2		N	-0-			-0-
12	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2		N	-0-			-0-
01	5518 X	5409	-0-	-109	-0-	5409	2		N	-0-			-0-
02	4760 X	4702	-0-	-58	-0-	4702	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

09	6270 X	5132	-0-	-1138	-0-	5132	2		N	-0-			-0-
10	6293 X	6073	-0-	-220	-0-	6073	2		N	-0-			-0-
11	5610 X	5241	-0-	-369	-0-	5241	2		N	-0-			-0-
12	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2		N	-0-			-0-
01	6076 X	5427	-0-	-649	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
02	4928 X	4330	-0-	-598	-0-	4330	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

09	12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2		N	-0-			-0-
10	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2		N	-0-			-0-
11	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2		N	-0-			-0-
12	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2		N	-0-			-0-
01	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2		N	-0-			-0-
02	6972 X	5787	-0-	-1185	-0-	5787	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

09	3690 X	3056	-0-	-634	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
10	3813 X	3047	-0-	-766	-0-	3047	2		N	-0-			-0-
11	3480 X	2990	-0-	-490	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
12	3503 X	3167	-0-	-336	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
01	3162 X	3080	-0-	-82	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2757	-0-	-43	-0-	2757	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

09	8250 X	7358	-0-	-892	-0-	7358	2		N	-0-			-0-
10	8525 X	7208	-0-	-1317	-0-	7208	2		N	-0-			-0-
11	8250 X	7052	-0-	-1198	-0-	7052	2		N	-0-			-0-
12	8525 X	6911	-0-	-1614	-0-	6911	2		N	-0-			-0-
01	8184 X	7166	-0-	-1018	-0-	7166	2		N	-0-			-0-
02	6552 X	6339	-0-	-213	-0-	6339	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	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2		N	-0-			-0-
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		N	-0-			-0-
12	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
*02	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. 501545
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	122	1	2528	2	Y	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	107	1	2184	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3332	-0-	332	332	152	1	3180	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2909	-0-	-191	141	139	1	2770	2	Y	-0-					-0-
01	2331	N	2190	-0-	-141	-0-	104	1	2084	2	Y	2					2
							2	9									
02	2156	X	1923	-0-	-233	-0-	87	1	1836	2	Y	-0-					2

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

09	1710	X	1360	-0-	-350	-0-	63	1	1297	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	1244	-0-	-523	-0-	58	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1259	-0-	-451	-0-	57	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	1767	X	1197	-0-	-570	-0-	57	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1767	X	1043	-0-	-724	-0-	50	1	993	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 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-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

09	3000	N	2830	-0-	-170	179	2830	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1246	-0-	-645	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1379	-0-	-451	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1648	-0-	-243	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1406	-0-	-485	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	1088	-0-	-200	-0-	1088	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

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

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-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

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-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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

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-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	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	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			77
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	0 X	-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	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			60
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			60
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0 X	-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	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	141	1	2226	2	N	-0-			13
10	2201 X	2147	-0-	-54	-0-	131	1	2016	2	N	-0-			13
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	171	1	2636	2	N	-0-			13
12	2449 X	2320	-0-	-129	-0-	145	1	2175	2	N	-0-			13
01	2449 X	1963	-0-	-486	-0-	123	1	1840	2	N	-0-			13
02	2632 X	1934	-0-	-698	-0-	118	1	1816	2	N	-0-			13

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1012	-0-	-128	-0-	60	1	952	2	N	-0-					20
10	1178	X	1020	-0-	-158	-0-	62	1	958	2	N	-0-					20
11	1050	X	1020	-0-	-30	-0-	62	1	958	2	N	-0-					20
12	1054	X	1038	-0-	-16	-0-	65	1	973	2	N	-0-					20
01	1054	X	1039	-0-	-15	-0-	65	1	974	2	N	-0-					20
*02	957	X	957	-0-	-0-	-0-	58	1	899	2	N	-0-					20

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	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	337	1	5307	2	N	-0-					150
10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	331	1	5088	2	N	-0-					150
11	4890	X	4241	-0-	-649	-0-	258	1	3983	2	N	-0-					150
12	5828	X	5623	-0-	-205	-0-	353	1	5270	2	N	-0-					150
01	5828	X	5813	-0-	-15	-0-	364	1	5449	2	N	-0-					150
*02	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	355	1	5464	2	N	-0-					150

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2106	-0-	-474	-0-	126	1	1980	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	166	1	2555	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	1671	-0-	-1269	-0-	102	1	1569	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	1614	-0-	-1424	-0-	101	1	1513	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2108	-0-	-620	-0-	132	1	1976	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2199	-0-	-265	-0-	134	1	2065	2	N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	1265	-0-	-535	-0-	75	1	1190	2	N	-0-					20
10	1798	X	1222	-0-	-576	-0-	75	1	1147	2	N	-0-					20
11	1650	X	1206	-0-	-444	-0-	73	1	1133	2	N	-0-					20
12	1519	X	1235	-0-	-284	-0-	77	1	1158	2	N	-0-					20
01	1333	X	1294	-0-	-39	-0-	81	1	1213	2	N	-0-					20
*02	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	73	1	1120	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-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	877	X	877	-0-	-0-	-0-	52	1	825	2	N	-0-					62
10	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	62	1	946	2	N	-0-					62
11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	57	1	888	2	N	-0-					62
12	922	X	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	N	-0-					62
01	1023	X	912	-0-	-111	-0-	57	1	855	2	N	-0-					62
02	924	X	486	-0-	-438	-0-	30	1	456	2	N	-0-					62

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

09	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	61	1	961	2	N	-0-					60
10	961	X	960	-0-	-1	-0-	59	1	901	2	N	-0-					60
11	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	1075	2	N	-0-					60
12	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	86	1	1285	2	N	-0-					60
01	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	86	1	1295	2	N	-0-					60
*02	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	78	1	1202	2	N	-0-					60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	X	-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	930	X	649	-0-	-281	-0-	39	1	610	2	N	-0-					20
10	961	X	644	-0-	-317	-0-	39	1	605	2	N	-0-					20
11	780	X	713	-0-	-67	-0-	43	1	670	2	N	-0-					20
12	718	X	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	N	-0-					20
01	739	X	739	-0-	-0-	-0-	46	1	693	2	N	-0-					20
02	672	X	621	-0-	-51	-0-	38	1	583	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

09	1590	X	696	-0-	-894	-0-	42	1	654	2	N	-0-					29
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	117	1	1796	2	N	-0-					29
11	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	107	1	1659	2	N	-0-					29
12	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	109	1	1631	2	N	-0-					29
01	1922	X	1825	-0-	-97	-0-	114	1	1711	2	N	-0-					29
02	1736	X	1670	-0-	-66	-0-	102	1	1568	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	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3		N	-0-			-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		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	210	X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-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-

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	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					80
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	X	-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	180	X	112	-0-	-68	-0-	23	1	89	2	N	-0-					25
10	155	X	127	-0-	-28	-0-	23	1	104	2	N	-0-					25
11	150	X	121	-0-	-29	-0-	23	1	98	2	N	-0-					25
12	155	X	110	-0-	-45	-0-	23	1	87	2	N	-0-					25
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	46	1	161	2	N	-0-					25
*02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	46	1	157	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

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

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	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	600	1	2839	2	N	-0-					137
10	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	620	1	2830	2	N	-0-					137
11	3510	X	3129	-0-	-381	-0-	588	1	2541	2	N	-0-					137
12	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	620	1	2675	2	N	15					152
							17	9									
01	3627	X	3174	-0-	-453	-0-	603	1	2546	2	N	23					175
							25	9									
02	3220	X	1215	-0-	-2005	-0-	283	1	928	2	N	4	1	8			178
							4	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 (WOODBINE) //CONT.// 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. //CONT.// 909658
BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
10	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-			-0-
12	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
*02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-			-0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5610 X	4640	-0-	-970 B	-2234	455	1	4185	2	N	-0-			42
10	5797 X	4473	-0-	-1324 B	-2234	351	1	4122	2	N	-0-			42
11	5610 X	4778	-0-	-832 B	-2234	372	1	4406	2	N	-0-			42
12	5797 X	4439	-0-	-1358 B	-2234	462	1	3977	2	N	-0-			42
01	5797 X	4465	-0-	-1332 B	-2234	454	1	4011	2	N	-0-			42
02	3780 X	3871	-0-	91 B	-2143	413	1	3458	2	N	-0-			42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	4083	-0-	543 B	-57770	400	1	3683	2	N	-0-			-0-
10	3658 X	4289	-0-	631 B	-57139	336	1	3953	2	N	-0-			-0-
11	3540 X	4575	-0-	1035 B	-56104	357	1	4218	2	N	-0-			-0-
12	3658 X	4832	-0-	1174 B	-54930	503	1	4329	2	N	-0-			-0-
01	3658 X	4877	-0-	1219 B	-53711	496	1	4381	2	N	-0-			-0-
02	4004 X	4450	-0-	446 B	-53265	475	1	3975	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14490 X	7217	-0-	-7273 B	-285735	707	1	6510	2	N	-0-			34
10	14973 X	16654	-0-	1681 B	-284054	1306	1	15348	2	N	-0-			34
11	10890 X	11969	-0-	1079 B	-282975	933	1	11036	2	N	-0-			34
12	7471 X	11953	-0-	4482 B	-278493	1244	1	10709	2	N	-0-			34
01	14973 X	11503	-0-	-3470 B	-278493	1170	1	10333	2	N	-0-			34
02	10640 X	9905	-0-	-735 B	-278493	1057	1	8848	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	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	62	1	569	2	N	-0-					8
10	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	88	1	1037	2	N	-0-					8
11	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	62	1	733	2	N	-0-					8
12	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	72	1	620	2	N	-0-					8
01	1116	N	797	-0-	-319 B	-0-	81	1	716	2	N	-0-					8
02	756	N	587	-0-	-169 B	-0-	63	1	524	2	N	-0-					8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

09	5564	X	5564	-0-	-0- B	-0-	545	1	5019	2	N	-0-					10
10	5904	X	5904	-0-	-0- B	-0-	463	1	5441	2	N	-0-					10
11	5984	X	5984	-0-	-0- B	-0-	466	1	5518	2	N	-0-					10
12	5593	X	5593	-0-	-0- B	-0-	582	1	5011	2	N	-0-					10
01	5627	X	5627	-0-	-0- B	-0-	572	1	5055	2	N	-0-					10
*02	5021	X	5021	-0-	-0- B	-0-	536	1	4485	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

09	15630	X	3555	-0-	-12075 B	-0-	348	1	3207	2	N	-0-					42
10	15655	X	6619	-0-	-9036 B	-0-	519	1	6100	2	N	-0-					42
11	13680	X	11418	-0-	-2262 B	-0-	890	1	10528	2	N	-0-					42
12	14136	X	368	-0-	-13768 B	-0-	38	1	330	2	N	-0-					42
01	14136	X	837	-0-	-13299 B	-0-	85	1	752	2	N	-0-					42
02	9660	X	1378	-0-	-8282 B	-0-	147	1	1231	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

09	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	41	1	376	2	N	-0-					-0-
10	403	N	343	-0-	-60 B	-0-	27	1	316	2	N	-0-					-0-
11	510	N	352	-0-	-158 B	-0-	27	1	325	2	N	-0-					-0-
12	434	N	336	-0-	-98 B	-0-	35	1	301	2	N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	41	1	361	2	N	-0-					-0-
02	336	N	263	-0-	-73 B	-0-	28	1	235	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

09	3480	X	3326	-0-	-154 B	-0-	326	1	3000	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3264	-0-	-332 B	-0-	256	1	3008	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2718	-0-	-582 B	-0-	212	1	2506	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2544	-0-	-897 B	-0-	265	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3312	-0-	-129 B	-0-	337	1	2975	2	N	-0-					-0-
*02	2421	X	2421	-0-	-0- B	-0-	258	1	2163	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

09	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	170	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	127	1	1496	2	N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	122	1	1445	2	N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	111	1	955	2	N	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	138	1	1222	2	N	-0-					-0-
*02	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	119	1	996	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	2194	-0-	-656 B	-0-	215	1	1979	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2198	-0-	-747 B	-0-	172	1	2026	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2353	-0-	-497 B	-0-	183	1	2170	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2780	-0-	-72 B	-0-	289	1	2491	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2553	-0-	-237 B	-0-	260	1	2293	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1769	-0-	-415 B	-0-	189	1	1580	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	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	193	1	1774	2	N	-0-					-0-
10	899	N	572	-0-	-327 B	-0-	45	1	527	2	N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	127	1	1499	2	N	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	179	1	1538	2	N	-0-					-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	168	1	1486	2	N	-0-					-0-
*02	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	153	1	1281	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	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	140	1	1292	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	995	-0-	-121 B	-0-	78	1	917	2	N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	58	1	688	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1191	-0-	-297 B	-0-	124	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	112	1	992	2	N	-0-					-0-
*02	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	101	1	844	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	110	1	1015	2	N	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	112	1	1321	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1102	-0-	-8 B	-0-	86	1	1016	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	482	-0-	-696 B	-0-	50	1	431	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1426	N	426	-0-	-1000 B	-0-	43	1	383	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	11	-0-	-1025 B	-0-	1	1	10	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	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	26	1	239	2	N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	11	1	135	2	N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	37	1	442	2	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	50	1	431	2	N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	52	1	457	2	N	-0-					-0-
02	448	N	437	-0-	-11 B	-0-	47	1	390	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	2869	X	2869	-0-	-0- B	-0-	281	1	2588	2	N	-0-					-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0- B	-0-	261	1	3072	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	1124	-0-	-376 B	-0-	88	1	1036	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	1454	-0-	-96 B	-0-	151	1	1303	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	1426	-0-	-124 B	-0-	145	1	1281	2	N	-0-					-0-
*02	1553	X	1553	-0-	-0- B	-0-	166	1	1387	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	20820	X	19045	-0-	-1775 B	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	19848	-0-	-1666 B	-0-	19847	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	19950	X	9963	-0-	-9987 B	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
12	22117	X	22117	-0-	-0- B	-0-	22117	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	19249	-0-	-839 B	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	17863	-0-	-57 B	-0-	17863	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

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-

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

09	1559	X	1559	-0-	-0- B	-0-	61	1	1498	2	Y	-0-			3
10	1474	X	1474	-0-	-0- B	-0-	58	1	1412	2	Y	4			7
							4	9							
11	2430	X	101	-0-	-2329 B	-0-	4	1	97	2	Y	-0-			7
12	2511	X	2264	-0-	-247 B	-0-	69	1	2188	2	Y	6			13
							7	9							
01	2511	X	1502	-0-	-1009 B	-0-	59	1	1436	2	Y	6			19
							7	9							
*02	2366	X	2366	-0-	-0- B	-0-	93	1	2269	2	Y	4			23
							4	9							

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	6600	X	4457	-0-	-2143 B	-0-	175	1	4282	2	Y	-0-			4
10	6448	X	5429	-0-	-1019 B	-0-	212	1	5203	2	Y	13			17
							14	9							
11	5850	X	3412	-0-	-2438 B	-0-	134	1	3278	2	Y	-0-			17
12	6045	X	1857	-0-	-4188 B	-0-	57	1	1794	2	Y	5			22
							6	9							
01	5952	X	2263	-0-	-3689 B	-0-	88	1	2164	2	Y	10			32
							11	9							
02	4900	X	2304	-0-	-2596 B	-0-	90	1	2210	2	Y	4			36
							4	9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 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	7080 X	3594	-0-	-3486 B	-0-	141	1	3453	2	Y	-0-					3
10	5797 X	3400	-0-	-2397 B	-0-	133	1	3257	2	Y	9					12
						10	9									
11	5520 X	2558	-0-	-2962 B	-0-	100	1	2458	2	Y	-0-					12
12	4774 X	2442	-0-	-2332 B	-0-	75	1	2359	2	Y	7					19
						8	9									
01	3782 X	2851	-0-	-931 B	-0-	111	1	2727	2	Y	12					31
						13	9									
*02	7240 X	7240	-0-	-0- B	-0-	283	1	6945	2	Y	11					42
						12	9									

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

09	4110 X	3093	-0-	-1017 B	-0-	3093	2			N	-0-					100
10	3472 X	3119	-0-	-353 B	-0-	3119	2			N	-0-					100
11	3360 X	2337	-0-	-1023 B	-0-	2337	2			N	-0-					100
12	3472 X	2149	-0-	-1323 B	-0-	2149	2			N	-0-					100
01	3317 X	2091	-0-	-1226 B	-0-	2091	2			N	-0-					100
02	2884 X	2294	-0-	-590 B	-0-	2294	2			N	-0-					100

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

09	3930 X	1775	-0-	-1509 B	-0-	1775	2			N	-0-					115
10	4061 X	1775	-0-	-2286 B	-0-	1775	2			N	-0-					115
11	3750 X	1148	-0-	-2602 B	-0-	1148	2			N	-0-					115
12	3658 X	1210	-0-	-2448 B	-0-	1210	2			N	-0-					115
01	2573 X	1219	-0-	-1354 B	-0-	1219	2			N	-0-					115
*02	2595 X	2595	-0-	-0- B	-0-	2556	2	39	9	N	35					150

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

09	5340 X	5236	-0-	-104 B	-0-	5236	2			N	-0-					277
10	5101 X	5101	-0-	-0- B	-0-	5101	2			N	-0-					277
11	4830 X	4483	-0-	-347 B	-0-	4483	2			N	-0-					277
12	5425 X	4420	-0-	-1005 B	-0-	4420	2			N	-0-					277
01	5425 X	4447	-0-	-978 B	-0-	4447	2			N	-0-					277
02	4900 X	3907	-0-	-993 B	-0-	3907	2			N	-0-					277

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

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	18770	-0-	18770 B	18770	18770	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	32460	-0-	32460 B	51230	32460	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	51230					N	-0-					-0-
*02	77157 X	25927	-0-	-51230 B	-0-	25927	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

09	44291 X	44291	-0-	-0- B	-0-	44291	2			N	-0-					-0-
10	47708 X	47708	-0-	-0- B	-0-	47707	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	51304 X	51304	-0-	-0- B	-0-	51304	2			N	-0-					-0-
12	46120 X	46120	-0-	-0- B	-0-	46120	2			N	-0-					-0-
01	1023 X	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
*02	43376 X	43376	-0-	-0- B	-0-	43376	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3		N	-0-	1 5		-0-
10	992 N	904	-0-	-88 B	-0-	904 3		N	-0-			-0-
11	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	62 1	1208 3	N	1			1
						1 9						
12	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	30 1	1711 3	N	-0-			1
01	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	66 1	1005 3	N	-0-			1
*02	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	95 1	1423 3	N	-0-	1 5		-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

09	1080 N	772	-0-	-308 B	-0-	772 3		N	-0-	1 5		-0-
10	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111 3		N	-0-			-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	65 1	1271 3	N	-0-			-0-
12	3210 X	3210	-0-	-0- B	-0-	55 1	3153 3	N	2	1 1		1
						2 9						
01	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	116 1	1756 3	N	-0-			1
*02	2849 X	2849	-0-	-0- B	-0-	178 1	2671 3	N	-0-			1

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	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	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 3		N	-0-			-0-
10	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 3		N	-0-			-0-
11	1710 N	1508	-0-	-202 B	-0-	1507 3	1 9	N	1			1
12	2201 N	1995	-0-	-206 B	-0-	1995 3		N	-0-			1
01	1922 N	1806	-0-	-116 B	-0-	1806 3		N	-0-			1
*02	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 3		N	-0-	1 5		-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

09	3032 X	3032	-0-	-0- B	-0-	3032 3		N	-0-			-0-
10	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	3111 3		N	-0-			-0-
11	3000 X	2990	-0-	-10 B	-0-	2987 3	3 9	N	3	2 1		1
12	3100 X	3046	-0-	-54 B	-0-	3045 3	1 9	N	1	1 1		1
01	3100 X	3040	-0-	-60 B	-0-	3040 3		N	-0-			1
02	2800 X	2729	-0-	-71 B	-0-	2729 3		N	-0-			1

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

09	5090 X	5090	-0-	-0- B	-0-	5090 3		N	-0-			-0-
10	4924 X	4924	-0-	-0- B	-0-	4924 3		N	-0-			-0-
11	4699 X	4699	-0-	-0- B	-0-	4695 3	4 9	N	4	3 1		1
12	4867 X	4867	-0-	-0- B	-0-	4865 3	2 9	N	2	2 1		1
01	4945 X	4945	-0-	-0- B	-0-	4945 3		N	-0-			1
*02	4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	4417 3	1 9	N	1	1 1		1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
10	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
11	2946	N	2946	-0-	-0- B	-0-	2943	3	3	9	N	3	2	1			1
12	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3			N	-0-					1
01	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423	3			N	-0-					1
*02	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3			N	-0-	1	5			-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2189	-0-	-1 B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2086	-0-	-239 B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1939	-0-	-311 B	-0-	1938	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	2263	N	2062	-0-	-201 B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1910	-0-	-167 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1716	-0-	-104 B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
10	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
11	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2132	3	2	9	N	2	1	1			1
12	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3			N	-0-					1
01	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3			N	-0-					1
*02	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3			N	-0-					1

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	1560	N	1559	-0-	-1 B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1496	-0-	-116 B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1445	-0-	-55 B	-0-	1444	3	1	9	N	1					1
12	1612	N	1526	-0-	-86 B	-0-	1526	3			N	-0-					1
01	1488	N	1463	-0-	-25 B	-0-	1463	3			N	-0-					1
*02	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3			N	-0-					1

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	730	-0-	-380 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1042	-0-	-43 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	885	-0-	-135 B	-0-	884	3	1	9	N	1					1
12	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					1
01	1054	N	1052	-0-	-2 B	-0-	1052	3			N	-0-					1
02	840	N	730	-0-	-110 B	-0-	730	3			N	-0-					1

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	465	-0-	-75 B	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	277	-0-	-143 B	-0-	276	3	1	9	Y	1					1
12	496	N	281	-0-	-215 B	-0-	281	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	341	N	252	-0-	-89 B	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4972	X	4972	-0-	-0- B	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
10	5400	X	5400	-0-	-0- B	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3974	-0-	-406 B	-0-	3971	3	3	9	N	3	2	1			1
12	4588	X	4530	-0-	-58 B	-0-	4528	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	4711	3			N	-0-					1
*02	4153	X	4153	-0-	-0- B	-0-	4152	3	1	9	N	1	1	1			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 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	11190	X	7144	-0-	-4046 B	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-
10	11563	X	7040	-0-	-4523 B	-0-	7040	3			Y	-0-					-0-
11	10200	X	6800	-0-	-3400 B	-0-	6794	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	9362	X	7518	-0-	-1844 B	-0-	7515	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	8246	X	6842	-0-	-1404 B	-0-	6841	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	6664	X	5266	-0-	-1398 B	-0-	5264	3	2	9	Y	2	2	1			1

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

09	2790	X	2786	-0-	-4 B	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2613	-0-	-270 B	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2138	-0-	-622 B	-0-	2136	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2883	X	2719	-0-	-164 B	-0-	2718	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2883	X	2136	-0-	-747 B	-0-	2136	3			Y	-0-					1
*02	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	3			Y	-0-					1

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

09	14190	X	-0-	-0-	-14190 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	10044	X	-0-	-0-	-10044 B	-0-					Y	3	3	1			-0-
11	8310	X	-0-	-0-	-8310 B	-0-					Y	14	13	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	8	8	1			1
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			1
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	6	1			1

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

09	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

09	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	868	N	782	-0-	-86 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

09	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1625	3	1	9	N	1					1
12	1767	N	1585	-0-	-182 B	-0-	1585	3			N	-0-					1
01	1736	N	1542	-0-	-194 B	-0-	1542	3			N	-0-					1
02	1512	N	1025	-0-	-487 B	-0-	1025	3			N	-0-	1	5			-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

09	3630	X	3537	-0-	-93 B	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3547	-0-	-204 B	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3457	-0-	-173 B	-0-	3454	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3751	X	3526	-0-	-225 B	-0-	3526	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	3720	X	3512	-0-	-208 B	-0-	3511	3	1	9	Y	1					1
02	3304	X	3159	-0-	-145 B	-0-	3158	3	1	9	Y	1	1	1			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2460	-0-	-0-	B	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
10	3329	X	3329	-0-	-0-	B	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
11	3025	X	3025	-0-	-0-	B	-0-	3022	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3185	X	3185	-0-	-0-	B	-0-	3183	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	3031	X	3031	-0-	-0-	B	-0-	3031	3			Y	-0-					1
02	2800	X	2679	-0-	-121	B	-0-	2679	3			Y	-0-					1

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1122	-0-	-118	B	-0-	1121	3	1	9	Y	1					1
01	1240	N	1117	-0-	-123	B	-0-	1117	3			Y	-0-					1
*02	1120	N	1068	-0-	-52	B	-0-	1068	3			Y	-0-	1	5			-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2747	-0-	-583	B	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2819	-0-	-436	B	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2600	-0-	-550	B	-0-	2597	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2852	X	2529	-0-	-323	B	-0-	2529	3			Y	-0-					1
01	2852	X	2418	-0-	-434	B	-0-	2418	3			Y	-0-					1
02	2576	X	2139	-0-	-437	B	-0-	2139	3			Y	-0-					1

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4988	X	4988	-0-	-0-	B	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
10	5266	X	5266	-0-	-0-	B	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
11	5116	X	5116	-0-	-0-	B	-0-	5112	3	4	9	N	4	3	1			1
12	5234	X	5234	-0-	-0-	B	-0-	5232	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5379	X	5379	-0-	-0-	B	-0-	5379	3			N	-0-					1
*02	5296	X	5296	-0-	-0-	B	-0-	5294	3	2	9	N	2	2	1			1

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	19	-0-	-4121	B	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	B	-0-					Y	7	6	1			1
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	B	-0-					Y	6	6	1			1
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	B	-0-					Y	3	3	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	7	7	1			1

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5932	X	5932	-0-	-0-	B	-0-	468	1	5464	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	4864	-0-	-220	B	-0-	497	1	4367	3	N	-0-					-0-
11	4920	X	4862	-0-	-58	B	-0-	238	1	4620	3	N	4	3	1			1
								4	9									
12	6589	X	6589	-0-	-0-	B	-0-	112	1	6475	3	N	2	2	1			1
								2	9									
01	5084	X	2990	-0-	-2094	B	-0-	185	1	2805	3	N	-0-					1
02	4592	X	3920	-0-	-672	B	-0-	245	1	3674	3	N	1	1	1			1
								1	9									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	581	-0-	-139 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	491	-0-	-563 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	405	-0-	-885 B	-0-	20	1	384	3	N	1					1
							1	9									
12	589	N	318	-0-	-271 B	-0-	5	1	313	3	N	-0-	1	1			-0-
01	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	49	1	747	3	N	-0-					-0-
*02	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	52	1	787	3	N	1					1
							1	9									

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

09	8999	X	8999	-0-	-0- B	-0-	8999	3			Y	-0-					-0-
10	9373	X	9373	-0-	-0- B	-0-	9372	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	9014	X	9014	-0-	-0- B	-0-	9007	3	7	9	Y	6	5	1			1
12	7237	X	7237	-0-	-0- B	-0-	7234	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	8405	X	8405	-0-	-0- B	-0-	8404	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	8236	X	8236	-0-	-0- B	-0-	8233	3	3	9	Y	3	3	1			1

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

09	12000	X	8312	-0-	-3688 B	-0-	8312	3			Y	-0-					-0-
10	12400	X	9911	-0-	-2489 B	-0-	9910	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	12000	X	5152	-0-	-6848 B	-0-	5148	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	8587	X	61	-0-	-8526 B	-0-	61	3			Y	-0-					1
01	9920	X	-0-	-0-	-9920 B	-0-					Y	-0-					1
02	7896	X	740	-0-	-7156 B	-0-	740	3			Y	-0-					1

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

09	4260	X	4021	-0-	-239 B	-159506	4021	3			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4338	-0-	-64 B	-159506	4338	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3768	-0-	-492 B	-159506	3765	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4402	X	3761	-0-	-641 B	-159506	3760	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4402	X	3355	-0-	-1047 B	-159506	3355	3			Y	-0-					1
02	3724	X	3596	-0-	-128 B	-159506	3595	3	1	9	Y	1	1	1			1

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

09	6313	X	6313	-0-	-0- B	-0-	6313	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	6549	-0-	-54 B	-0-	6549	3			Y	-0-					-0-
11	6750	X	6062	-0-	-688 B	-0-	6058	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	6975	X	6081	-0-	-894 B	-0-	6079	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6975	X	5821	-0-	-1154 B	-0-	5821	3			Y	-0-					1
02	5852	X	5545	-0-	-307 B	-0-	5543	3	2	9	Y	2	2	1			1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

09	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1865	-0-	-88 B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
11	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1605	-0-	-689 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*02	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	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. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	510	N	369	-0-	-141 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*02	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

09	5880	X	5546	-0-	-334 B	-69074	5546	3			Y	-0-					-0-
10	6138	X	5924	-0-	-214 B	-69074	5924	3			Y	-0-					-0-
11	5940	X	4689	-0-	-1251 B	-69074	4685	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	6138	X	5091	-0-	-1047 B	-69074	5089	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5921	X	5845	-0-	-76 B	-69074	5845	3			Y	-0-					1
02	5320	X	5314	-0-	-6 B	-69074	5312	3	2	9	Y	2	2	1			1

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	6900	X	1167	-0-	-5733 B	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
10	14089	X	14089	-0-	-0- B	-0-	14087	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	9320	X	9320	-0-	-0- B	-0-	9313	3	7	9	Y	6	5	1			1
12	9247	X	9247	-0-	-0- B	-0-	9244	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	8745	X	8745	-0-	-0- B	-0-	8744	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	10416	X	7804	-0-	-2612 B	-0-	7801	3	3	9	Y	3	3	1			1

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

09	5460	X	5034	-0-	-426 B	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5085	-0-	-557 B	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4809	-0-	-651 B	-0-	4805	3	4	9	N	4	3	1			1
12	5642	X	4991	-0-	-651 B	-0-	4989	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5642	X	4583	-0-	-1059 B	-0-	4583	3			N	-0-					1
02	4368	X	3724	-0-	-644 B	-0-	3723	3	1	9	N	1	1	1			1

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

09	6444	X	6444	-0-	-0- B	-0-	6444	3			Y	-0-					-0-
10	6178	X	6178	-0-	-0- B	-0-	6178	3			Y	-0-					-0-
11	5329	X	5329	-0-	-0- B	-0-	5325	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5019	X	5019	-0-	-0- B	-0-	5017	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5677	X	5677	-0-	-0- B	-0-	5677	3			Y	-0-					1
02	5796	X	4987	-0-	-809 B	-0-	4985	3	2	9	Y	2	2	1			1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

09	3180	X	2904	-0-	-276 B	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2922	-0-	-364 B	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	1962	-0-	-1218 B	-0-	1961	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	3038	X	862	-0-	-2176 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	3064	3	1	9	N	1					1
02	2716	X	2298	-0-	-418 B	-0-	2298	3			N	-0-					1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2951 X	2951	-0-	-0-	B	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
10	2992 X	2992	-0-	-0-	B	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
11	2790 X	1572	-0-	-1218	B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
12	3038 N	2309	-0-	-729	B	-0-	2308	3	1	9	N	1					1
01	3007 N	2940	-0-	-67	B	-0-	2940	3			N	-0-					1
*02	2525 N	2525	-0-	-0-	B	-0-	2525	3			N	-0-					1

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

09	6840 X	3202	-0-	-3638	B	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
10	7068 X	2410	-0-	-4658	B	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
11	6840 X	1660	-0-	-5180	B	-0-	1659	3	1	9	Y	1					1
12	7068 X	2547	-0-	-4521	B	-0-	2547	3			Y	-0-					1
01	3706 X	3706	-0-	-0-	B	-0-	3706	3			Y	-0-					1
*02	4240 X	4240	-0-	-0-	B	-0-	4239	3	1	9	Y	1	1	1			1

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

09	5659 X	5659	-0-	-0-	B	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-
10	5456 X	3189	-0-	-2267	B	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
11	6825 X	6825	-0-	-0-	B	-0-	6819	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	5859 X	5197	-0-	-662	B	-0-	5195	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5859 X	2150	-0-	-3709	B	-0-	2150	3			Y	-0-					1
*02	5908 X	1087	-0-	-4821	B	-0-	1087	3			Y	-0-	1	5			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

09	2684 X	2684	-0-	-0-	B	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
10	2735 X	2735	-0-	-0-	B	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
11	3000 X	2023	-0-	-977	B	-0-	2021	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	3100 X	2213	-0-	-887	B	-0-	2213	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	3100 X	1140	-0-	-1960	B	-0-	1139	3	1	9	Y	1					1
*02	1876 N	1732	-0-	-144	B	-0-	1732	3			Y	-0-	1	5			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

09	6510 X	5940	-0-	-570	B	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
10	6727 X	6460	-0-	-267	B	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
11	6360 X	5695	-0-	-665	B	-0-	5691	3	4	9	N	4	3	1			1
12	6572 X	5105	-0-	-1467	B	-0-	5103	3	2	9	N	2	2	1			1
01	6850 X	6850	-0-	-0-	B	-0-	6849	3	1	9	N	1	1	1			1
02	5824 X	2609	-0-	-3215	B	-0-	2608	3	1	9	N	1	1	1			1

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

09	5257 X	5257	-0-	-0-	B	-0-	5257	3			Y	-0-					-0-
10	5354 X	5354	-0-	-0-	B	-0-	5354	3			Y	-0-					-0-
11	4950 X	4487	-0-	-463	B	-0-	4483	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5115 X	4440	-0-	-675	B	-0-	4438	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5115 X	4952	-0-	-163	B	-0-	4952	3			Y	-0-					1
*02	4691 X	4691	-0-	-0-	B	-0-	4689	3	2	9	Y	2	2	1			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 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	3240 X	2799	-0-	-441 B	-0-	2799 3		N	-0-			-0-
10	4249 X	4249	-0-	-0- B	-0-	4249 3		N	-0-			-0-
11	3240 X	2791	-0-	-449 B	-0-	2788 3	3 9	N	3	2 1		1
12	3348 X	2825	-0-	-523 B	-0-	2824 3	1 9	N	1	1 1		1
01	3348 X	2211	-0-	-1137 B	-0-	2211 3		N	-0-			1
02	3556 X	1505	-0-	-2051 B	-0-	1505 3		N	-0-			1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

09	7830 X	7830	-0-	-0- B	-0-	7830 3		N	-0-			-0-
10	6517 X	6517	-0-	-0- B	-0-	6517 3		N	-0-			-0-
11	7667 X	7667	-0-	-0- B	-0-	7661 3	6 9	N	5	4 1		1
12	6914 X	6914	-0-	-0- B	-0-	6911 3	3 9	N	3	3 1		1
01	5478 X	5478	-0-	-0- B	-0-	5478 3		N	-0-			1
02	2632 X	1616	-0-	-1016 B	-0-	1616 3		N	-0-	1 5		-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	3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-	3247 3		N	-0-			-0-
10	3855 X	3855	-0-	-0- B	-0-	3855 3		N	-0-			-0-
11	3716 X	3716	-0-	-0- B	-0-	3713 3	3 9	N	3	2 1		1
12	3581 X	3581	-0-	-0- B	-0-	3580 3	1 9	N	1	1 1		1
01	3687 X	3687	-0-	-0- B	-0-	3687 3		N	-0-			1
02	3332 X	2968	-0-	-364 B	-0-	2968 3		N	-0-			1

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

09	5301 X	5301	-0-	-0- B	-0-	5301 3		N	-0-			-0-
10	5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	5341 3		N	-0-			-0-
11	5860 X	5860	-0-	-0- B	-0-	5856 3	4 9	N	4	3 1		1
12	6206 X	6206	-0-	-0- B	-0-	6204 3	2 9	N	2	2 1		1
01	4696 X	4696	-0-	-0- B	-0-	4696 3		N	-0-			1
*02	5587 X	5587	-0-	-0- B	-0-	5585 3	2 9	N	2	2 1		1

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

09	4516 X	4516	-0-	-0- B	-0-	4516 3		N	-0-			-0-
10	4371 X	4290	-0-	-81 B	-0-	4290 3		N	-0-			-0-
11	4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	4408 3	4 9	N	4	3 1		1
12	4371 X	4336	-0-	-35 B	-0-	4334 3	2 9	N	2	2 1		1
01	4371 X	3678	-0-	-693 B	-0-	3678 3		N	-0-			1
02	3808 X	3794	-0-	-14 B	-0-	3793 3	1 9	N	1	1 1		1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					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	1140	N	876	-0-	-264	B	-0-	876	3			Y	-0-				-0-
10	1457	N	1070	-0-	-387	B	-0-	1070	3			Y	-0-				-0-
11	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	1950	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1245	3	1	9	Y	1				1
01	1085	N	816	-0-	-269	B	-0-	816	3			Y	-0-				1
*02	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3			Y	-0-	1	5		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

09	4566	X	4566	-0-	-0-	B	-0-	4566	3			N	-0-				-0-
10	4495	X	4418	-0-	-77	B	-0-	4418	3			N	-0-				-0-
11	4350	X	4053	-0-	-297	B	-0-	4050	3	3	9	N	3	2	1		1
12	4712	X	4037	-0-	-675	B	-0-	4035	3	2	9	N	2	2	1		1
01	4712	X	3327	-0-	-1385	B	-0-	3327	3			N	-0-				1
02	3640	X	3070	-0-	-570	B	-0-	3069	3	1	9	N	1	1	1		1

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

09	3930	X	3797	-0-	-133	B	-0-	3797	3			N	-0-				-0-
10	4061	X	4059	-0-	-2	B	-0-	4059	3			N	-0-				-0-
11	3930	X	3769	-0-	-161	B	-0-	3766	3	3	9	N	3	2	1		1
12	5119	X	5119	-0-	-0-	B	-0-	5117	3	2	9	N	2	2	1		1
01	6038	X	6038	-0-	-0-	B	-0-	6038	3			N	-0-				1
*02	5438	X	5438	-0-	-0-	B	-0-	5436	3	2	9	N	2	2	1		1

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

09	3571	X	3571	-0-	-0-	B	-0-	3571	3			N	-0-				-0-
10	2966	X	2966	-0-	-0-	B	-0-	2966	3			N	-0-				-0-
11	2250	X	2198	-0-	-52	B	-0-	2196	3	2	9	N	2	1	1		1
12	3690	X	3690	-0-	-0-	B	-0-	3689	3	1	9	N	1	1	1		1
01	3398	X	3398	-0-	-0-	B	-0-	3398	3			N	-0-				1
*02	2776	X	2776	-0-	-0-	B	-0-	2776	3			N	-0-				1

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

09	6304	X	6304	-0-	-0-	B	-0-	6304	3			Y	-0-				-0-
10	5573	X	5573	-0-	-0-	B	-0-	5573	3			Y	-0-				-0-
11	3224	X	3224	-0-	-0-	B	-0-	3221	3	3	9	Y	3	2	1		1
12	4644	X	4644	-0-	-0-	B	-0-	4642	3	2	9	Y	2	2	1		1
01	7314	X	7314	-0-	-0-	B	-0-	7313	3	1	9	Y	1	1	1		1
02	4956	X	4606	-0-	-350	B	-0-	4604	3	2	9	Y	2	2	1		1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

09	5130	X	4710	-0-	-420	B	-0-	4710	3			N	-0-				-0-
10	5301	X	4913	-0-	-388	B	-0-	4913	3			N	-0-				-0-
11	4890	X	4872	-0-	-18	B	-0-	4868	3	4	9	N	4	3	1		1
12	5053	X	4991	-0-	-62	B	-0-	4989	3	2	9	N	2	2	1		1
01	5053	X	4864	-0-	-189	B	-0-	4864	3			N	-0-				1
02	4536	X	4465	-0-	-71	B	-0-	4464	3	1	9	N	1	1	1		1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	14424	X	14424	-0-	-0- B	-0-	14424	3			Y	-0-					-0-
10	12338	X	11024	-0-	-1314 B	-0-	11022	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	12116	X	12116	-0-	-0- B	-0-	12107	3	9	9	Y	8	7	1			1
12	12338	X	9838	-0-	-2500 B	-0-	9834	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	12338	X	7200	-0-	-5138 B	-0-	7199	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	12348	X	10302	-0-	-2046 B	-0-	10299	3	3	9	Y	3	3	1			1

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	3030	X	2629	-0-	-401 B	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2659	-0-	-472 B	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2363	-0-	-667 B	-0-	2361	3	2	9	N	2	1	1			1
12	3069	X	2871	-0-	-198 B	-0-	2870	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3069	X	2761	-0-	-308 B	-0-	2761	3			N	-0-					1
*02	2517	X	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	3			N	-0-	1	5			-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	3900	X	2918	-0-	-982 B	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	1087	-0-	-2943 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	2621	-0-	-1279 B	-0-	2618	3	3	9	N	3	2	1			1
12	3999	X	2861	-0-	-1138 B	-0-	2861	3			N	-0-	1	1			-0-
01	3410	X	2729	-0-	-681 B	-0-	2728	3	1	9	N	1					1
*02	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	3916	3	1	9	N	1	1	1			1

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	4710	X	4605	-0-	-105 B	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4534	-0-	-333 B	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	3309	-0-	-1401 B	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3272	-0-	-1595 B	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4298	-0-	-569 B	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4171	-0-	-141 B	-0-	4171	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	8244	X	8244	-0-	-0- B	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
10	7826	X	7826	-0-	-0- B	-0-	7825	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7821	X	7821	-0-	-0- B	-0-	7815	3	6	9	N	5	4	1			1
12	8253	X	8253	-0-	-0- B	-0-	8250	3	3	9	N	3	3	1			1
01	5735	X	3313	-0-	-2422 B	-0-	3313	3			N	-0-					1
02	7196	X	7143	-0-	-53 B	-0-	7141	3	2	9	N	2	2	1			1

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	3388	X	3388	-0-	-0- B	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2726	-0-	-560 B	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3013	-0-	-167 B	-0-	3010	3	3	9	N	3	2	1			1
12	3286	X	3046	-0-	-240 B	-0-	3045	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3286	X	2087	-0-	-1199 B	-0-	2087	3			N	-0-					1
02	2716	X	2095	-0-	-621 B	-0-	2095	3			N	-0-					1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7844	X	7844	-0-	-0- B	-0-	7844	3			N	-0-					-0-
10	7981	X	7981	-0-	-0- B	-0-	7980	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	8842	X	8842	-0-	-0- B	-0-	8835	3	7	9	N	6	5	1			1
12	7967	X	7967	-0-	-0- B	-0-	7964	3	3	9	N	3	3	1			1
01	7099	X	4370	-0-	-2729 B	-0-	4370	3			N	-0-					1
02	6412	X	4065	-0-	-2347 B	-0-	4064	3	1	9	N	1	1	1			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7660	X	7660	-0-	-0- B	-0-	7660	3			N	-0-					-0-
10	6530	X	6530	-0-	-0- B	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
11	6220	X	6220	-0-	-0- B	-0-	6214	3	6	9	N	5	4	1			1
12	6067	X	6067	-0-	-0- B	-0-	6065	3	2	9	N	2	2	1			1
01	6084	X	6084	-0-	-0- B	-0-	6084	3			N	-0-					1
*02	5302	X	5302	-0-	-0- B	-0-	5300	3	2	9	N	2	2	1			1

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3270	-0-	-300 B	-13962	3270	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	3199	-0-	936 B	-13026	3199	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	2387	-0-	167 B	-12859	2385	3	2	9	N	2	1	1			1
12	3379	X	1673	-0-	-1706 B	-12859	1673	3			N	-0-	1	1			-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379 B	-12859					N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052 B	-12859					N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3373	X	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
10	3460	X	3460	-0-	-0- B	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
11	4029	X	4029	-0-	-0- B	-0-	4026	3	3	9	N	3	2	1			1
12	5404	X	5404	-0-	-0- B	-0-	5402	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4622	X	4622	-0-	-0- B	-0-	4622	3			N	-0-					1
*02	3099	X	3099	-0-	-0- B	-0-	3098	3	1	9	N	1	1	1			1

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24780	X	13807	-0-	-10973 B	-0-	13807	3			N	-0-					-0-
10	25606	X	13033	-0-	-12573 B	-0-	13031	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	21990	X	11749	-0-	-10241 B	-0-	11740	3	9	9	N	8	7	1			1
12	18569	X	11119	-0-	-7450 B	-0-	11115	3	4	9	N	4	4	1			1
01	16058	X	10385	-0-	-5673 B	-0-	10383	3	2	9	N	2	2	1			1
02	12880	X	8316	-0-	-4564 B	-0-	8313	3	3	9	N	3	3	1			1

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6152	-0-	-838 B	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	4759	-0-	-2929 B	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	2080	-0-	-5390 B	-0-	2078	3	2	9	N	2	1	1			1
12	7719	X	2112	-0-	-5607 B	-0-	2112	3			N	-0-					1
01	7719	X	6983	-0-	-736 B	-0-	6982	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	9538	X	9538	-0-	-0- B	-0-	9535	3	3	9	N	3	3	1			1

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	4251	X	4251	-0-	-0- B	-0-	4251	3			Y	-0-					-0-
10	4984	X	4984	-0-	-0- B	-0-	4984	3			Y	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0- B	-0-	4115	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4506	X	4506	-0-	-0- B	-0-	4504	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4242	X	4242	-0-	-0- B	-0-	4242	3			Y	-0-					1
02	4424	X	4327	-0-	-97 B	-0-	4326	3	1	9	Y	1	1	1			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	281	1	750	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	995	-0-	-648 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1023	-0-	-1017 B	-0-	257	1	766	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	793	-0-	-261 B	-0-	205	1	587	3	N	1					1
							1	9									
01	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	136	1	1027	3	N	-0-					1
02	952	N	928	-0-	-24 B	-0-	122	1	806	3	N	-0-					1

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

09	5520	X	5071	-0-	-449 B	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5113	-0-	-622 B	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	5220	-0-	-330 B	-0-	5216	3	4	9	N	4	3	1			1
12	5735	X	4739	-0-	-996 B	-0-	4737	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5246	X	5246	-0-	-0- B	-0-	5246	3			N	-0-					1
*02	4182	X	4182	-0-	-0- B	-0-	4181	3	1	9	N	1	1	1			1

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

09	6690	X	4529	-0-	-2161 B	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	5697	-0-	-1216 B	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
11	5965	X	5965	-0-	-0- B	-0-	5961	3	4	9	N	4	3	1			1
12	4681	X	4503	-0-	-178 B	-0-	4501	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5969	X	5969	-0-	-0- B	-0-	5969	3			N	-0-					1
02	5572	X	4865	-0-	-707 B	-0-	4863	3	2	9	N	2	2	1			1

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

09	3259	X	3259	-0-	-0- B	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2622	-0-	-447 B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
11	3277	X	3277	-0-	-0- B	-0-	3274	3	3	9	N	3	2	1			1
12	3146	X	3146	-0-	-0- B	-0-	3145	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3458	X	3458	-0-	-0- B	-0-	3458	3			N	-0-					1
02	2772	X	2772	-0-	-0- B	-0-	2772	3			N	-0-					1

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

09	360	N	282	-0-	-78 B	-715545	282	3			N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31 B	-715545	217	3			N	-0-					-0-
11	420	N	203	-0-	-217 B	-715545	203	3			N	-0-					-0-
12	279	N	408	-0-	129 B	-715416	408	3			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7 B	-715416	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	323	-0-	127 B	-715289	323	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

09	2761	N	2761	-0-	-0- B	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
10	2609	N	2609	-0-	-0- B	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2382	3	2	9	N	2	1	1			1
12	2852	N	2231	-0-	-621 B	-0-	2231	3			N	-0-					1
01	2604	N	2174	-0-	-430 B	-0-	2174	3			N	-0-					1
02	2212	N	1681	-0-	-531 B	-0-	1681	3			N	-0-					1

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	5460 X	4518	-0-	-942 B	-0-	4518 3		N	-0-			-0-
10	5642 X	5380	-0-	-262 B	-0-	5380 3		N	-0-			-0-
11	5872 X	5872	-0-	-0- B	-0-	5868 3	4 9	N	4	3 1		1
12	6181 X	6181	-0-	-0- B	-0-	6179 3	2 9	N	2	2 1		1
01	6487 X	6487	-0-	-0- B	-0-	6487 3		N	-0-			1
*02	5122 X	5122	-0-	-0- B	-0-	5120 3	2 9	N	2	2 1		1

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

09	5333 X	5333	-0-	-0- B	-0-	5333 3		Y	-0-			-0-
10	5506 X	5506	-0-	-0- B	-0-	5506 3		Y	-0-			-0-
11	5190 X	4856	-0-	-334 B	-0-	4852 3	4 9	Y	4	3 1		1
12	5881 X	5881	-0-	-0- B	-0-	5879 3	2 9	Y	2	2 1		1
01	5565 X	5565	-0-	-0- B	-0-	5565 3		Y	-0-			1
02	4984 X	4746	-0-	-238 B	-0-	4744 3	2 9	Y	2	2 1		1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

09	4353 X	4353	-0-	-0- B	-0-	4353 3		N	-0-			-0-
10	4619 X	4319	-0-	-300 B	-0-	4319 3		N	-0-			-0-
11	4470 X	4214	-0-	-256 B	-0-	4211 3	3 9	N	3	2 1		1
12	4619 X	4529	-0-	-90 B	-0-	4527 3	2 9	N	2	2 1		1
01	4557 X	4241	-0-	-316 B	-0-	4241 3		N	-0-			1
02	4060 X	3969	-0-	-91 B	-0-	3969 3		N	-0-	1 1		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

09	3935 X	3935	-0-	-0- B	-0-	3935 3		N	-0-			-0-
10	2984 X	2984	-0-	-0- B	-0-	2984 3		N	-0-			-0-
11	2190 X	1550	-0-	-640 B	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
12	2263 X	767	-0-	-1496 B	-0-	767 3		N	-0-			-0-
01	2263 X	561	-0-	-1702 B	-0-	561 3		N	-0-			-0-
02	2044 X	630	-0-	-1414 B	-0-	630 3		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	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 3		N	-0-			-0-
10	1984 N	1661	-0-	-323 B	-0-	1661 3		N	-0-			-0-
11	2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2726 3	3 9	N	3	2 1		1
12	2015 N	1751	-0-	-264 B	-0-	1751 3		N	-0-			1
01	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050 3		N	-0-			1
02	1820 N	1223	-0-	-597 B	-0-	1223 3		N	-0-	1 5		-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

09	5370 X	4783	-0-	-587 B	-0-	4783 3		N	-0-			-0-
10	5549 X	4807	-0-	-742 B	-0-	4807 3		N	-0-			-0-
11	5370 X	2304	-0-	-3066 B	-0-	2302 3	2 9	N	2	1 1		1
12	5549 X	4401	-0-	-1148 B	-0-	4399 3	2 9	N	2	2 1		1
01	5177 X	3130	-0-	-2047 B	-0-	3130 3		N	-0-			1
02	4060 X	1467	-0-	-2593 B	-0-	1467 3		N	-0-	1 5		-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	3030	X	2292	-0-	-738 B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2056	-0-	-1075 B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	1926	-0-	-1104 B	-0-	1924	3	2	9	N	2	1	1			1
12	2883	X	1745	-0-	-1138 B	-0-	1745	3			N	-0-					1
01	2356	X	1955	-0-	-401 B	-0-	1955	3			N	-0-					1
*02	2133	X	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3			N	-0-					1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 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	570	N	382	-0-	-188 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	428	3	1	9	N	1					1
12	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-	1	1			-0-
01	465	N	370	-0-	-95 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	4190	-0-	-3430 B	-0-	1142	1	3048	3	N	-0-					-0-
10	7874	X	2507	-0-	-5367 B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	4648	-0-	-2972 B	-0-	1166	1	3478	3	N	4	3	1			1
							4	9									
12	5487	X	4709	-0-	-778 B	-0-	1218	1	3489	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	5600	X	5600	-0-	-0- B	-0-	655	1	4945	3	N	-0-					1
*02	4498	X	4498	-0-	-0- B	-0-	592	1	3905	3	N	1	1	1			1
							1	9									

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 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	5755	X	5755	-0-	-0- B	-0-	5755	3			N	-0-	1	5			-0-
10	6737	X	6737	-0-	-0- B	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
11	5947	X	5947	-0-	-0- B	-0-	5943	3	4	9	N	4	3	1			1
12	7229	X	7229	-0-	-0- B	-0-	7226	3	3	9	N	3	3	1			1
01	8500	X	8500	-0-	-0- B	-0-	8499	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	6638	X	6638	-0-	-0- B	-0-	6636	3	2	9	N	2	2	1			1

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3756	-0-	-234 B	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3836	-0-	-380 B	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3668	-0-	-412 B	-0-	3665	3	3	9	N	3	2	1			1
12	4216	X	3321	-0-	-895 B	-0-	3320	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4061	X	3708	-0-	-353 B	-0-	3708	3			N	-0-					1
02	3500	X	3079	-0-	-421 B	-0-	3079	3			N	-0-					1

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6447	X	6447	-0-	-0- B	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5726	-0-	-71 B	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	5136	-0-	-1104 B	-0-	5132	3	4	9	N	4	3	1			1
12	6448	X	6128	-0-	-320 B	-0-	6126	3	2	9	N	2	2	1			1
01	6448	X	5507	-0-	-941 B	-0-	5507	3			N	-0-					1
02	5824	X	4806	-0-	-1018 B	-0-	4804	3	2	9	N	2	2	1			1

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	4440	X	3500	-0-	-940 B	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	2979	-0-	-1609 B	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3211	-0-	-1229 B	-0-	3208	3	3	9	N	3	2	1			1
12	4588	X	3133	-0-	-1455 B	-0-	3132	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4588	X	3232	-0-	-1356 B	-0-	3232	3			N	-0-					1
02	3276	X	2728	-0-	-548 B	-0-	2728	3			N	-0-					1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

09	3163	X	3163	-0-	-0- B	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
10	3263	X	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
11	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
01	2219	X	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*02	8636	X	8636	-0-	-0- B	-0-	8632	3	4	9	N	4	3	1			1

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

09	6120	X	5738	-0-	-382 B	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5875	-0-	-449 B	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5765	-0-	-355 B	-0-	5761	3	4	9	N	4	3	1			1
12	5921	X	5671	-0-	-250 B	-0-	5669	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5921	X	5553	-0-	-368 B	-0-	5553	3			N	-0-					1
02	5376	X	5203	-0-	-173 B	-0-	5201	3	2	9	N	2	2	1			1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

09	2692	N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
10	3084	N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
11	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	3025	3	3	9	N	3	2	1			1
12	2916	N	2916	-0-	-0- B	-0-	2915	3	1	9	N	1	1	1			1
01	2820	N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	3			N	-0-					1
*02	2892	X	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	3			N	-0-					1

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

09	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1922	3	2	9	N	2	1	1			1
12	1798	N	1776	-0-	-22 B	-0-	1776	3			N	-0-					1
01	1829	N	1722	-0-	-107 B	-0-	1722	3			N	-0-					1
02	1792	N	1397	-0-	-395 B	-0-	1397	3			N	-0-					1

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

09	2667	X	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
10	3257	X	3257	-0-	-0- B	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
11	2643	X	2643	-0-	-0- B	-0-	2640	3	3	9	N	3	2	1			1
12	2894	X	2894	-0-	-0- B	-0-	2893	3	1	9	N	1	1	1			1
01	2777	X	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	3			N	-0-					1
02	2436	X	2382	-0-	-54 B	-0-	2382	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

09	6300	X	4529	-0-	-1771 B	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	44	-0-	-5939 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	5122	-0-	-1268 B	-0-	5118	3	4	9	N	4	3	1			1
12	8948	X	8948	-0-	-0- B	-0-	8945	3	3	9	N	3	3	1			1
01	8121	X	8121	-0-	-0- B	-0-	8120	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	6582	X	6582	-0-	-0- B	-0-	6580	3	2	9	N	2	2	1			1

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	5529	X	5529	-0-	-0- B	-0-	5529	3			Y	-0-					-0-
10	5647	X	5647	-0-	-0- B	-0-	5647	3			Y	-0-					-0-
11	5434	X	5434	-0-	-0- B	-0-	5430	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5596	X	5596	-0-	-0- B	-0-	5594	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5642	X	5642	-0-	-0- B	-0-	5642	3			Y	-0-					1
*02	5126	X	5126	-0-	-0- B	-0-	5124	3	2	9	Y	2	2	1			1

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		119	-0-	119 B	324	119	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		258	-0-	258 B	582	258	3			Y	-0-					-0-
11	716	X	134	-0-	-582 B	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
12	188	X	188	-0-	-0- B	-0-	187	3	1	9	Y	1					1
01	248	N	170	-0-	-78 B	-0-	170	3			Y	-0-					1
*02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			Y	-0-					1

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	8040	-0-	-0- B	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
10	7849	X	7849	-0-	-0- B	-0-	7848	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1380	X	698	-0-	-682 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	166	-0-	-1260 B	-0-	165	3	1	9	N	1					1
01	4614	X	4614	-0-	-0- B	-0-	4614	3			N	-0-					1
*02	5667	X	5667	-0-	-0- B	-0-	5665	3	2	9	N	2	2	1			1

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	-0-	-0-	-1980 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2141	X	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
11	9491	X	9491	-0-	-0- B	-0-	9484	3	7	9	N	6	5	1			1
12	5696	X	5696	-0-	-0- B	-0-	5694	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5645	X	5645	-0-	-0- B	-0-	5645	3			N	-0-					1
*02	5065	X	5065	-0-	-0- B	-0-	5063	3	2	9	N	2	2	1			1

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4479	-0-	-141 B	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4528	-0-	-246 B	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4111	-0-	-509 B	-0-	4108	3	3	9	N	3	2	1			1
12	4650	X	869	-0-	-3781 B	-0-	869	3			N	-0-	1	1			-0-
01	4650	X	4305	-0-	-345 B	-0-	4304	3	1	9	N	1					1
*02	4196	X	4196	-0-	-0- B	-0-	4195	3	1	9	N	1	1	1			1

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	6106	-0-	-14 B	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	3247	-0-	-3077 B	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	2680	-0-	-3440 B	-0-	2677	3	3	9	N	3	2	1			1
12	6324	X	1382	-0-	-4942 B	-0-	1382	3			N	-0-					1
01	8688	X	8688	-0-	-0- B	-0-	8687	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	6710	X	6710	-0-	-0- B	-0-	6708	3	2	9	N	2	2	1			1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	5589	-0-	-1251 B	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	5801	-0-	-1236 B	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	3077	-0-	-3193 B	-0-	3074	3	3	9	N	3	2	1			1
12	6448	X	2937	-0-	-3511 B	-0-	2936	3	1	9	N	1	1	1			1
01	5921	X	5117	-0-	-804 B	-0-	5117	3			N	-0-					1
*02	6650	X	6650	-0-	-0- B	-0-	6648	3	2	9	N	2	2	1			1

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	8577	X	8577	-0-	-0- B	-0-	8577	3			N	-0-					-0-
10	7950	X	7950	-0-	-0- B	-0-	7949	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6854	X	6854	-0-	-0- B	-0-	6848	3	6	9	N	5	4	1			1
12	7300	X	7300	-0-	-0- B	-0-	7297	3	3	9	N	3	3	1			1
01	6417	X	6253	-0-	-164 B	-0-	6253	3			N	-0-					1
02	5852	X	5544	-0-	-308 B	-0-	5542	3	2	9	N	2	2	1			1

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	540	N	396	-0-	-144 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	462	3	1	9	N	1					1
01	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	3			N	-0-					1
02	364	N	270	-0-	-94 B	-0-	270	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	738	-0-	-162 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	837	N	699	-0-	-138 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	780	N	713	-0-	-67 B	-0-	712	3	1	9	N	1					1
12	775	N	639	-0-	-136 B	-0-	639	3			N	-0-	1	1			-0-
01	713	N	62	-0-	-651 B	-0-	61	3	1	9	N	1					1
*02	672	N	72	-0-	-600 B	-0-	72	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4432	-0-	-638 B	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	3916	-0-	-1323 B	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3617	-0-	-1333 B	-0-	3614	3	3	9	N	3	2	1			1
12	5115	X	2189	-0-	-2926 B	-0-	2189	3			N	-0-					1
01	4960	X	1746	-0-	-3214 B	-0-	1746	3			N	-0-					1
02	4144	X	2502	-0-	-1642 B	-0-	2502	3			N	-0-					1

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7808	X	7808	-0-	-0- B	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
10	7632	X	7632	-0-	-0- B	-0-	7631	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6960	X	3131	-0-	-3829 B	-0-	3128	3	3	9	N	3	2	1			1
12	7192	X	2350	-0-	-4842 B	-0-	2350	3			N	-0-	1	1			-0-
01	7192	X	7143	-0-	-49 B	-0-	7142	3	1	9	N	1					1
02	6496	X	6327	-0-	-169 B	-0-	6325	3	2	9	N	2	2	1			1

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4420	-0-	-230 B	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4304	-0-	-501 B	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	2634	-0-	-2016 B	-0-	2632	3	2	9	N	2	1	1			1
12	4619	X	3684	-0-	-935 B	-0-	3683	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4619	X	4031	-0-	-588 B	-0-	4031	3			N	-0-					1
02	4116	X	3754	-0-	-362 B	-0-	3753	3	1	9	N	1	1	1			1

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	7	6	1			1
12	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	5	5	1			1
01	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	2	2	1			1
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			1

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

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

09	6090	X	5722	-0-	-368 B	-0-	5722	3			Y	-0-					-0-
10	6293	X	6056	-0-	-237 B	-0-	6056	3			Y	-0-					-0-
11	6090	X	5296	-0-	-794 B	-0-	5292	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	6200	X	5950	-0-	-250 B	-0-	5948	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6349	X	6349	-0-	-0- B	-0-	6349	3			Y	-0-					1
*02	5701	X	5701	-0-	-0- B	-0-	5699	3	2	9	Y	2	2	1			1

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

09	7450	X	7450	-0-	-0- B	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
10	7470	X	7470	-0-	-0- B	-0-	7469	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6996	X	6996	-0-	-0- B	-0-	6990	3	6	9	N	5	4	1			1
12	7553	X	7553	-0-	-0- B	-0-	7550	3	3	9	N	3	3	1			1
01	5409	X	5409	-0-	-0- B	-0-	5409	3			N	-0-					1
*02	5030	X	5030	-0-	-0- B	-0-	5028	3	2	9	N	2	2	1			1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

09	0	X	-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	2356	X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

09	13020	X	12597	-0-	-423 B	-0-	12597	3			N	-0-					-0-
10	13454	X	11495	-0-	-1959 B	-0-	11493	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	12900	X	6589	-0-	-6311 B	-0-	6583	3	6	9	N	5	4	1			1
12	13020	X	10329	-0-	-2691 B	-0-	10325	3	4	9	N	4	4	1			1
01	13020	X	12844	-0-	-176 B	-0-	12842	3	2	9	N	2	2	1			1
02	11760	X	11207	-0-	-553 B	-0-	11203	3	4	9	N	4	4	1			1

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

09	8430	X	7497	-0-	-933 B	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7315	-0-	-1024 B	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7002	-0-	-1068 B	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	7586	-0-	-505 B	-0-	7586	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	7211	-0-	-787 B	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6904	-0-	-96 B	-0-	6904	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	N	23	-0-	-1093 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
*01	2563	N	2563	-0-	-0- B	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
*02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

09	2550	X	392	-0-	-2158 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	418	-0-	-2217 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	484	X	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	548	X	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*01	419	X	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

09	1948	X	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
10	2181	X	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2123	-0-	-667 B	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2407	-0-	-476 B	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2146	-0-	-737 B	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
*02	2013	X	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

09	3732	X	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
11	2010	X	1825	-0-	-185 B	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	1423	-0-	-2266 B	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	1609	-0-	-2080 B	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
*02	2891	X	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

09	2648	X	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
10	2594	X	2594	-0-	-0- B	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
11	6016	X	6016	-0-	-0- B	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
12	4231	X	4231	-0-	-0- B	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
01	4002	X	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
*02	3401	X	3401	-0-	-0- B	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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	1470	N	1213	-0-	-257 B	-0-	80	1	1133	2	Y	-0-					229
10	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	150	1	2097	2	Y	-0-	63	1			166
11	1530	N	1280	-0-	-250 B	-0-	79	1	1125	2	Y	69					235
							76	9									
12	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	96	1	1351	2	Y	1					236
							1	9									
01	1860	N	1700	-0-	-160 B	-0-	131	1	1569	2	Y	-0-					236
*02	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	155	1	1771	2	Y	-0-					236

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

09	4298	X	4298	-0-	-0- B	-0-	4298	2			N	-0-					110
10	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	5134	2			N	-0-					110
11	4026	X	4026	-0-	-0- B	-0-	4025	2	1	9	N	1	1	8			110
12	1232	X	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			N	-0-					110
01	3568	X	3568	-0-	-0- B	-0-	3568	2			N	-0-					110
*02	2952	X	2952	-0-	-0- B	-0-	2952	2			N	-0-					110

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

09	420	N	264	-0-	-156 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	372	N	228	-0-	-144 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	196	N	107	-0-	-89 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

09	1560	N	1552	-0-	-8 B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1307	-0-	-343 B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	818	-0-	-794 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1228	-0-	-105 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*02	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

09	4710	X	3755	-0-	-955 B	-0-	642	1	3113	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3505	-0-	-1362 B	-0-	676	1	2829	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3746	-0-	-94 B	-0-	595	1	3151	2	N	-0-					-0-
12	4941	X	4941	-0-	-0- B	-0-	655	1	4286	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3019	-0-	-856 B	-0-	497	1	2522	2	N	-0-					-0-
*02	2632	X	2632	-0-	-0- B	-0-	462	1	2170	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

09	4438	X	4438	-0-	-0- B	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
10	4564	X	4564	-0-	-0- B	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
11	4361	X	4361	-0-	-0- B	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	4595	X	4595	-0-	-0- B	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
01	4578	X	4578	-0-	-0- B	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4046	-0-	-14 B	-0-	4046	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	14B2 EXT		14	-0-	14 B	14	14	2			N	-0-					-0-
10	20	X	6	-0-	-14 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		9	-0-	9 B	9	9	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1 B	10	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		14	-0-	14 B	24	14	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	2760	X	2726	-0-	-34 B	-0-	91	1	2635	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2364	-0-	-488 B	-0-	67	1	2297	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2028	-0-	-732 B	-0-	61	1	1967	2	N	-0-					-0-
12	3530	X	3530	-0-	-0- B	-0-	102	1	3428	2	N	-0-					-0-
01	3620	X	3620	-0-	-0- B	-0-	100	1	3520	2	N	-0-					-0-
*02	5290	X	5290	-0-	-0- B	-0-	150	1	5140	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	300	N	245	-0-	-55 B	-22436	245	2			N	-0-					-0-
10	310	N	237	-0-	-73 B	-22436	237	2			N	-0-					-0-
11	300	N	187	-0-	-113 B	-22436	187	2			N	-0-					-0-
12	248	N	180	-0-	-68 B	-22436	180	2			N	-0-					-0-
01	248	N	175	-0-	-73 B	-22436	175	2			N	-0-					-0-
02	168	N	170	-0-	2 B	-22434	170	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	540	N	117	-0-	-423 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	465	N	29	-0-	-436 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	180	N	31	-0-	-149 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	124	N	25	-0-	-99 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	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	630	N	3290	-0-	2660 B	-47026	3290	2			N	-0-					90
10	868	N	3250	-0-	2382 B	-44644	3250	2			N	-0-					90
11	840	N	2960	-0-	2120 B	-42524	2960	2			N	-0-					90
12	868	X	2324	-0-	1456 B	-41068	2324	2			N	-0-					90
01	868	X	1202	-0-	334 B	-40734	1202	2			N	-0-					90
02	2772	X	1077	-0-	-1695 B	-40734	1077	2			N	-0-					90

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	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					21
10	1209	X	557	-0-	-652 B	-0-	557	2			N	-0-					21
11	1170	X	409	-0-	-761 B	-0-	409	2			N	-0-					21
12	1209	X	353	-0-	-856 B	-0-	353	2			N	-0-					21
01	1209	X	332	-0-	-877 B	-0-	332	2			N	-0-					21
02	392	X	267	-0-	-125 B	-0-	267	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	2837	X	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0- B	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
11	2968	X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
12	2372	X	2372	-0-	-0- B	-0-	2371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2210	X	2210	-0-	-0- B	-0-	2209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	3728	X	3728	-0-	-0- B	-0-	3721	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
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	2820 N	2724	-0-	-96 B	-7594	2724 2		N	-0-			-0-
10	2914 X	2351	-0-	-563 B	-7594	2351 2		N	-0-			-0-
11	2820 X	2622	-0-	-198 B	-7594	2622 2		N	-0-			-0-
12	2914 X	1698	-0-	-1216 B	-7594	1696 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	2914 X	2188	-0-	-726 B	-7594	2186 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	2436 X	2402	-0-	-34 B	-7594	2395 2	7 9	N	6	6 8		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

09	1920 X	3330	-0-	1410 B	-37209	3330 2		N	-0-			-0-
10	1984 X	4122	-0-	2138 B	-35071	4122 2		N	-0-			-0-
11	1920 X	3849	-0-	1929 B	-33142	3849 2		N	-0-			-0-
12	1984 X	3826	-0-	1842 B	-31300	3823 2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	1984 X	3895	-0-	1911 B	-29389	3892 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02	3612 X	3668	-0-	56 B	-29333	3661 2	7 9	N	6	6 8		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

09	990 X	1222	-0-	232 B	-110851	1222 2		N	-0-			-0-
10	1023 X	1285	-0-	262 B	-110589	1285 2		N	-0-			-0-
11	990 X	1278	-0-	288 B	-110301	1278 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	1415	-0-	392 B	-109909	1415 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	1514	-0-	491 B	-109418	1514 2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1284	-0-	80 B	-109338	1284 2		N	-0-			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

09	5550 X	5076	-0-	-474 B	-4361	5076 2		N	-0-			-0-
10	5735 X	5850	-0-	115 B	-4246	5850 2		N	-0-			-0-
11	5550 X	5511	-0-	-39 B	-4246	5511 2		N	-0-			-0-
12	5735 X	6012	-0-	277 B	-3969	5998 2	14 9	N	13	13 8		-0-
*01	5735 X	6735	-0-	1000 B	-2969	6717 2	18 9	N	16	16 8		-0-
*02	5208 X	5973	-0-	765 B	-2204	5937 2	36 9	N	33	33 8		-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

09	6300 X	5805	-0-	-495 B	-0-	5805 2		N	-0-			-0-
10	8848 X	8848	-0-	-0- B	-0-	8848 2		N	-0-			-0-
11	8336 X	8336	-0-	-0- B	-0-	8336 2		N	-0-			-0-
12	7811 X	7811	-0-	-0- B	-0-	7799 2	12 9	N	11	11 8		-0-
*01	7823 X	7823	-0-	-0- B	-0-	7810 2	13 9	N	12	12 8		-0-
*02	7962 X	7962	-0-	-0- B	-0-	7931 2	31 9	N	28	28 8		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

09	1618 X	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 2		N	-0-			-0-
10	3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-	3980 2		N	-0-			-0-
11	2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	2951 2		N	-0-			-0-
12	1519 X	1115	-0-	-404 B	-0-	1109 2	6 9	N	5	5 8		-0-
01	1519 X	-0-	-0-	-1519 B	-0-			N	3	3 8		-0-
02	3080 X	61	-0-	-3019 B	-0-	57 2	4 9	N	4	4 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

09	3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-	3023 2		N	-0-			-0-
10	2511 X	1932	-0-	-579 B	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
11	2430 X	2177	-0-	-253 B	-0-	2177 2		N	-0-			-0-
12	3131 X	1865	-0-	-1266 B	-0-	1865 2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2014	-0-	-1117 B	-0-	2014 2		N	-0-			-0-
*02	2148 X	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7230 X	3541	-0-	-3689 B	-0-	3541 2		N	-0-			-0-
10	15059 X	15059	-0-	-0- B	-0-	15059 2		N	-0-			-0-
11	12728 X	12728	-0-	-0- B	-0-	12728 2		N	-0-			-0-
12	11246 X	11246	-0-	-0- B	-0-	11246 2		N	-0-			-0-
01	10348 X	10348	-0-	-0- B	-0-	10348 2		N	-0-			-0-
02	11956 X	8772	-0-	-3184 B	-0-	8772 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

09	5520 X	5293	-0-	-227 B	-0-	5293 2		N	-0-			-0-
10	5704 X	4765	-0-	-939 B	-0-	4765 2		N	-0-			-0-
11	5430 X	5028	-0-	-402 B	-0-	5028 2		N	-0-			-0-
12	5611 X	5045	-0-	-566 B	-0-	5045 2		N	-0-			-0-
01	5456 X	5130	-0-	-326 B	-0-	5130 2		N	-0-			-0-
*02	4952 X	4952	-0-	-0- B	-0-	4952 2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

09	3270 X	3015	-0-	-255 B	-0-	3015 2		Y	-0-			-0-
10	3379 X	3035	-0-	-344 B	-0-	3035 2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2925	-0-	-135 B	-0-	2925 2		Y	-0-			-0-
12	3131 X	3096	-0-	-35 B	-0-	3096 2		Y	-0-			-0-
01	3309 X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309 2		Y	-0-			-0-
*02	2879 X	2879	-0-	-0- B	-0-	2879 2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

09	1470 N	1191	-0-	-279 B	-6468	1191 2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1657	-0-	262 B	-6206	1657 2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1327	-0-	-143 B	-6206	1327 2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1330	-0-	90 B	-6116	1330 2		N	-0-			-0-
01	1519 N	4472	-0-	2953 B	-3163	4472 2		N	-0-			-0-
*02	1481 N	4644	-0-	3163 B	-0-	4644 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

09	4537 X	4537	-0-	-0- B	-0-	4537 2		N	-0-			-0-
10	4571 X	4571	-0-	-0- B	-0-	4571 2		N	-0-			-0-
11	4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	4365 2		N	-0-			-0-
12	4402 X	4402	-0-	-0- B	-0-	4402 2		N	-0-			-0-
01	4402 X	4237	-0-	-165 B	-0-	4237 2		N	-0-			-0-
02	4088 X	3179	-0-	-909 B	-0-	3179 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

09	4950 X	4748	-0-	-202 B	-0-	4748 2		N	-0-			55
10	5053 X	3774	-0-	-1279 B	-0-	3774 2		N	-0-			55
11	4950 X	4029	-0-	-921 B	-0-	4023 2	6 9	N	5			60
12	5115 X	4448	-0-	-667 B	-0-	4448 2		N	-0-			60
01	5115 X	4599	-0-	-516 B	-0-	4599 2		N	-0-			60
*02	4217 X	4217	-0-	-0- B	-0-	4217 2		N	-0-			60

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

09	3801 X	3801	-0-	-0- B	-0-	3801 2		N	-0-			-0-
10	3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	3732 2		N	-0-			-0-
11	3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	3342 2		N	-0-			-0-
12	3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	3540 2		N	-0-			-0-
01	3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	3387 2		N	-0-			-0-
02	3080 X	2705	-0-	-375 B	-0-	2705 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	3150 X	3018	-0-	-132 B	-9483	3018	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	3151	-0-	-104 B	-9483	3151	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	3145	-0-	-5 B	-9483	3145	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	3316	-0-	185 B	-9298	3313	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3162 X	3545	-0-	383 B	-8915	3542	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2940 X	3132	-0-	192 B	-8723	3124	2	8	9	N	7	7	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

09	7050 X	3762	-0-	-3288 B	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
10	7285 X	7258	-0-	-27 B	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
11	6660 X	5442	-0-	-1218 B	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
12	6882 X	4377	-0-	-2505 B	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
01	7254 X	6416	-0-	-838 B	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
02	5124 X	3277	-0-	-1847 B	-0-	3277	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	13110 X	11384	-0-	-1726 B	-0-	11384	2			Y	-0-					-0-
10	13454 X	11468	-0-	-1986 B	-0-	11468	2			Y	-0-					-0-
11	12390 X	10916	-0-	-1474 B	-0-	10916	2			Y	-0-					-0-
12	12245 X	11129	-0-	-1116 B	-0-	11128	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	12245 X	10961	-0-	-1284 B	-0-	10960	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	10388 X	9723	-0-	-665 B	-0-	9721	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

09	4470 X	3336	-0-	-1134 B	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
10	4619 X	3368	-0-	-1251 B	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	3256	-0-	-1154 B	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3472	-0-	-62 B	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
01	3670 X	3670	-0-	-0- B	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	3102	-0-	-6 B	-0-	3101	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

09	1650 X	3600	-0-	1950 B	-4429	3600	2			N	-0-					-0-
10	1705 X	3173	-0-	1468 B	-2961	3173	2			N	-0-					-0-
11	1650 X	2911	-0-	1261 B	-1700	2911	2			N	-0-					-0-
12	1705 X	2997	-0-	1292 B	-408	2997	2			N	-0-					-0-
01	3063 X	3471	-0-	408 B	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	2688 X	2230	-0-	-458 B	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

09	8670 X	8210	-0-	-460 B	-0-	8210	2			N	-0-					69
10	8959 X	8234	-0-	-725 B	-0-	8223	2	11	9	N	10					79
11	8520 X	8164	-0-	-356 B	-0-	8076	2	88	9	N	80	102	1			57
12	8649 X	8090	-0-	-559 B	-0-	8090	2			N	-0-					57
01	8649 X	7974	-0-	-675 B	-0-	7974	2			N	-0-					57
02	7560 X	7205	-0-	-355 B	-0-	7120	2	85	9	N	77	81	1			53

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

09	1950 X	-0-	-0-	-1950 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1829 X	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
11	960 X	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496 X	25	-0-	-471 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	62 X	54	-0-	-8 B	-0-	53	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	151 X	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 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	2692	X	2692	-0-	-0-	B	-0-	2692	2			N	-0-					60
10	2531	X	2531	-0-	-0-	B	-0-	2531	2			N	-0-					60
11	2376	X	2376	-0-	-0-	B	-0-	2376	2			N	-0-					60
12	1770	X	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	2			N	-0-					60
01	1954	X	1954	-0-	-0-	B	-0-	1954	2			N	-0-					60
*02	2610	X	2610	-0-	-0-	B	-0-	2610	2			N	-0-					60

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

09	4260	X	3799	-0-	-461	B	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3780	-0-	-622	B	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3571	-0-	-479	B	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3463	-0-	-536	B	-0-	3460	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3999	X	3258	-0-	-741	B	-0-	3255	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	3457	X	3457	-0-	-0-	B	-0-	3449	2	8	9	N	7	7	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

09	3810	X	1604	-0-	-2206	B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
10	4091	X	4091	-0-	-0-	B	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
11	4093	X	4093	-0-	-0-	B	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	4108	X	4108	-0-	-0-	B	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3535	-0-	-402	B	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2490	-0-	-1318	B	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

*09	1050	X	7233	-0-	6183	B	-6068	7225	2	8	9	N	7	151	1			-0-
*10	1570	X	7638	-0-	6068	B	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
*11	7445	X	7445	-0-	-0-	B	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
*12	5780	X	5780	-0-	-0-	B	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
*01	7656	X	7656	-0-	-0-	B	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6807	-0-	-137	B	-0-	6807	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

09	7590	X	5831	-0-	-1759	B	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	8830	X	8830	-0-	-0-	B	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
11	8769	X	8769	-0-	-0-	B	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7538	-0-	-305	B	-0-	7527	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*01	7843	X	7421	-0-	-422	B	-0-	7407	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*02	8176	X	6576	-0-	-1600	B	-0-	6550	2	26	9	N	24	24	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

09	4846	X	4846	-0-	-0-	B	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
10	4727	X	4727	-0-	-0-	B	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
11	4507	X	4507	-0-	-0-	B	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	B	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
01	4468	X	4468	-0-	-0-	B	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4004	-0-	-196	B	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

09	2090	N	2090	-0-	-0-	B	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1095	-0-	-445	B	-0-	1095	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	3480	X	2033	-0-	-1447 B	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	2825	-0-	-771 B	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
11	3316	X	3316	-0-	-0- B	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
12	3550	X	3550	-0-	-0- B	-0-	3539	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
*01	3358	X	3358	-0-	-0- B	-0-	3345	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
*02	3260	X	3260	-0-	-0- B	-0-	3232	2	28	9	Y	25	25	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

09	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					137
10	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					137
11	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					137
12	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					137
01	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-					137
02	308	N	252	-0-	-56 B	-0-	252	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

09	4260	X	3371	-0-	-889 B	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	2714	-0-	-1626 B	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	1356	-0-	-2484 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3938	-0-	-30 B	-0-	3931	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*01	3968	X	3061	-0-	-907 B	-0-	3054	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*02	2800	X	2800	-0-	-0- B	-0-	2788	2	12	9	N	11	11	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

09	5177	X	5177	-0-	-0- B	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
10	4820	X	4820	-0-	-0- B	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
11	5153	X	5153	-0-	-0- B	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
12	4174	X	4174	-0-	-0- B	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
01	4594	X	4594	-0-	-0- B	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3547	-0-	-1297 B	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

09	6899	X	6899	-0-	-0- B	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
10	6742	X	6742	-0-	-0- B	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
11	6096	X	6096	-0-	-0- B	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
12	6354	X	6354	-0-	-0- B	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
01	6002	X	6002	-0-	-0- B	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5233	-0-	-479 B	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

09	5400	X	4705	-0-	-695 B	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4676	-0-	-408 B	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4014	-0-	-816 B	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3137	-0-	-1854 B	-0-	3136	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4991	X	4147	-0-	-844 B	-0-	4146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3892	X	3513	-0-	-379 B	-0-	3511	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

09	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
10	3070	X	3070	-0-	-0- B	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
11	3016	X	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
12	2840	X	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
01	2806	X	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2725	-0-	-75 B	-0-	2725	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	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2			N	-0-					129
10	775	N	688	-0-	-87	B	-0-	688	2			N	-0-					129
11	720	N	656	-0-	-64	B	-0-	656	2			N	-0-					129
12	682	N	653	-0-	-29	B	-0-	653	2			N	-0-					129
01	682	N	650	-0-	-32	B	-0-	650	2			N	-0-					129
02	616	N	563	-0-	-53	B	-0-	563	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

09	6060	X	5484	-0-	-576	B	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5275	-0-	-1266	B	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5616	-0-	-714	B	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5641	-0-	-900	B	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5252	-0-	-979	B	-0-	5251	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5236	X	3241	-0-	-1995	B	-0-	3240	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

09	6211	X	6211	-0-	-0-	B	-0-	6211	2			N	-0-					93
10	5776	X	5776	-0-	-0-	B	-0-	5776	2			N	-0-					93
11	5586	X	5586	-0-	-0-	B	-0-	5586	2			N	-0-					93
12	5735	X	5687	-0-	-48	B	-0-	5687	2			N	-0-					93
01	6035	X	6035	-0-	-0-	B	-0-	6035	2			N	-0-					93
02	5264	X	4708	-0-	-556	B	-0-	4708	2			N	-0-					93

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

09	870	N	760	-0-	-110	B	-0-	760	2			N	-0-					58
10	2567	N	2567	-0-	-0-	B	-0-	2567	2			N	-0-					58
11	5180	X	5180	-0-	-0-	B	-0-	5180	2			N	-0-					58
12	3409	X	3409	-0-	-0-	B	-0-	3409	2			N	-0-					58
01	3666	X	3666	-0-	-0-	B	-0-	3666	2			N	-0-					58
02	4760	X	3572	-0-	-1188	B	-0-	3572	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

09	2190	X	1592	-0-	-598	B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	965	-0-	-1298	B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	2356	N	2356	-0-	-0-	B	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1276	-0-	-367	B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1039	-0-	-1117	B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

09	1860	X	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	1867	X	1867	-0-	-0-	B	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1799	-0-	-181	B	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1817	-0-	-105	B	-0-	1814	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	1860	N	1797	-0-	-63	B	-0-	1793	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1677	2	9	9	N	8	8	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

09	3275	X	3275	-0-	-0-	B	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	3661	X	3661	-0-	-0-	B	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	3607	X	3607	-0-	-0-	B	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
12	3485	X	3485	-0-	-0-	B	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
01	3313	X	3313	-0-	-0-	B	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2972	-0-	-388	B	-0-	2972	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	3000 X	2655	-0-	-345 B	-0-	2655 2		N	-0-			-0-
10	3038 X	2908	-0-	-130 B	-0-	2908 2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2823	-0-	-87 B	-0-	2823 2		N	-0-			-0-
12	2759 X	2512	-0-	-247 B	-0-	2512 2		N	-0-			-0-
01	2914 N	1567	-0-	-1347 B	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
02	2632 N	2557	-0-	-75 B	-0-	2557 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

09	3930 X	3453	-0-	-477 B	-0-	3453 2		N	-0-			99
10	4061 X	3106	-0-	-955 B	-0-	3106 2		N	-0-			99
11	3630 X	2884	-0-	-746 B	-0-	2884 2		N	-0-			99
12	3954 X	3954	-0-	-0- B	-0-	3918 2	36 9	N	33			132
01	3836 X	3836	-0-	-0- B	-0-	3836 2		N	-0-			132
*02	3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	3353 2		N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

09	2261 X	2261	-0-	-0- B	-0-	2261 2		N	-0-	162 1		-0-
10	2355 X	2355	-0-	-0- B	-0-	2355 2		N	-0-			-0-
11	2354 X	2354	-0-	-0- B	-0-	2354 2		N	-0-			-0-
12	2411 X	2411	-0-	-0- B	-0-	2411 2		N	-0-			-0-
01	2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604 2		N	-0-			-0-
02	2184 N	1946	-0-	-238 B	-0-	1946 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	10706 X	10706	-0-	-0- B	-0-	10706 2		N	-0-			-0-
10	8507 X	8507	-0-	-0- B	-0-	8507 2		N	-0-			-0-
11	7785 X	7785	-0-	-0- B	-0-	7785 2		N	-0-			-0-
12	10145 X	10145	-0-	-0- B	-0-	10145 2		N	-0-			-0-
01	7994 X	7994	-0-	-0- B	-0-	7994 2		N	-0-			-0-
02	7420 X	6323	-0-	-1097 B	-0-	6323 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

09	3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	3378 2		N	-0-			-0-
10	3100 X	2891	-0-	-209 B	-0-	2891 2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2412	-0-	-588 B	-0-	2412 2		N	-0-			-0-
12	3100 X	1977	-0-	-1123 B	-0-	1977 2		N	-0-			-0-
01	3100 X	1828	-0-	-1272 B	-0-	1828 2		N	-0-			-0-
02	2324 X	1530	-0-	-794 B	-0-	1530 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

09	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
10	6756 X	6756	-0-	-0- B	-0-	6756 2		N	-0-			-0-
11	6641 X	6641	-0-	-0- B	-0-	6641 2		N	-0-			-0-
12	6327 X	6327	-0-	-0- B	-0-	6327 2		N	-0-			-0-
01	5640 X	5640	-0-	-0- B	-0-	5640 2		N	-0-			-0-
02	6188 X	4727	-0-	-1461 B	-0-	4727 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	5347	-0-	-83 B	-0-	5347 2		N	-0-			-0-
10	6898 X	6898	-0-	-0- B	-0-	6898 2		N	-0-			-0-
11	6032 X	6032	-0-	-0- B	-0-	6032 2		N	-0-			-0-
12	6219 X	6219	-0-	-0- B	-0-	6218 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	5611 X	2113	-0-	-3498 B	-0-	2112 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	5712 X	5265	-0-	-447 B	-0-	5263 2	2 9	N	2	2 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3327	X	3327	-0-	-0-	B	-0-	3327	2			N	-0-					36
10	3756	X	3756	-0-	-0-	B	-0-	3756	2			N	-0-					36
11	3921	X	3921	-0-	-0-	B	-0-	3921	2			N	-0-					36
12	3444	X	3444	-0-	-0-	B	-0-	3444	2			N	-0-					36
01	3782	X	3782	-0-	-0-	B	-0-	3782	2			N	-0-					36
02	3668	X	2683	-0-	-985	B	-0-	2683	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

09	7260	X	9267	-0-	2007	B	-124785	9267	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6155	-0-	-1347	B	-124785	6155	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5083	-0-	-2177	B	-124785	5083	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	8735	-0-	1233	B	-123552	8704	2	31	9	N	28	28	8			-0-
*01	7502	X	10706	-0-	3204	B	-120348	10665	2	41	9	N	37	37	8			-0-
*02	5012	X	8547	-0-	3535	B	-116813	8472	2	75	9	N	68	68	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

09	6158	X	6158	-0-	-0-	B	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	6223	X	6223	-0-	-0-	B	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
11	6004	X	6004	-0-	-0-	B	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
12	6042	X	6042	-0-	-0-	B	-0-	6028	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*01	5874	X	5874	-0-	-0-	B	-0-	5859	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*02	5628	X	5059	-0-	-569	B	-0-	5029	2	30	9	N	27	27	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

09	2760	X	2566	-0-	-194	B	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2526	-0-	-326	B	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2454	-0-	-276	B	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2444	-0-	-377	B	-0-	2438	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*01	2821	X	2717	-0-	-104	B	-0-	2709	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*02	2511	N	2511	-0-	-0-	B	-0-	2496	2	15	9	N	14	14	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

09	3810	X	3529	-0-	-281	B	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
10	4755	X	4755	-0-	-0-	B	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
11	9050	X	9050	-0-	-0-	B	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
12	8562	X	8562	-0-	-0-	B	-0-	8537	2	25	9	N	23	23	8			-0-
*01	6490	X	6490	-0-	-0-	B	-0-	6467	2	23	9	N	21	21	8			-0-
*02	8288	X	4810	-0-	-3478	B	-0-	4768	2	42	9	N	38	38	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

09	690	X	4705	-0-	4015	B	-17402	4705	2			N	-0-					-0-
10	713	X	6345	-0-	5632	B	-11770	6345	2			N	-0-					-0-
11	690	X	6119	-0-	5429	B	-6341	6119	2			N	-0-					-0-
12	1929	X	8270	-0-	6341	B	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
01	4804	X	4804	-0-	-0-	B	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
*02	7158	X	7158	-0-	-0-	B	-0-	7158	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	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	2677	-0-	-1193 B	-0-	2677	2			N	-0-					41
10	3999	X	2573	-0-	-1426 B	-0-	2573	2			N	-0-					41
11	3660	X	2527	-0-	-1133 B	-0-	2527	2			N	-0-					41
12	3782	X	2018	-0-	-1764 B	-0-	2018	2			N	-0-					41
01	2883	X	1953	-0-	-930 B	-0-	1953	2			N	-0-					41
*02	2467	X	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3945	-0-	225 B	-31432	3945	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	4292	-0-	448 B	-30984	4292	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	4136	-0-	416 B	-30568	4136	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	4649	-0-	805 B	-29763	4649	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3855	-0-	11 B	-29752	3855	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2988	-0-	-876 B	-29752	2988	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8328	X	8328	-0-	-0- B	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
10	7652	X	7652	-0-	-0- B	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
11	7432	X	7432	-0-	-0- B	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
12	7811	X	7811	-0-	-0- B	-0-	7803	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*01	7595	X	6868	-0-	-727 B	-0-	6858	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*02	6972	X	5034	-0-	-1938 B	-0-	5021	2	13	9	N	12	12	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6035	X	6035	-0-	-0- B	-0-	260	1	5775	2	N	-0-					70
10	4185	X	4028	-0-	-157 B	-0-	173	1	3855	2	N	-0-					70
11	4050	X	1467	-0-	-2583 B	-0-	63	1	1404	2	N	-0-					70
12	4185	X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-					70
01	4185	X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-					70
*02	2084	X	2084	-0-	-0- B	-0-	90	1	1994	2	N	-0-					70

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4506	X	4506	-0-	-0- B	-0-	4506	2			N	-0-					42
10	4431	X	4431	-0-	-0- B	-0-	4431	2			N	-0-					42
11	4200	X	4162	-0-	-38 B	-0-	4162	2			N	-0-					42
12	4340	X	4193	-0-	-147 B	-0-	4193	2			N	-0-					42
01	4340	X	4308	-0-	-32 B	-0-	4308	2			N	-0-					42
02	3836	X	3495	-0-	-341 B	-0-	3495	2			N	-0-					42

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
10	5542	X	5542	-0-	-0- B	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
11	3914	X	3914	-0-	-0- B	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
12	4233	X	4233	-0-	-0- B	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	4845	X	4845	-0-	-0- B	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1376	-0-	-2320 B	-0-	1376	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 #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6510 X	6590	-0-	80 B	-591212	6590	2			N	-0-					-0-
*04	6360 X	641	-0-	-5719 B	-591212	641	2			N	-0-					-0-
*05	6572 X	32236	-0-	25664 B	-565548	32236	2			N	-0-					-0-
*06	6360 X	8358	-0-	1998 B	-563550	8358	2			N	-0-					-0-
*07	6572 X	4308	-0-	-2264 B	-563550	4308	2			N	-0-					-0-
*08	32674 X	3462	-0-	-29212 B	-563550	3462	2			N	-0-					-0-
*09	31620 X	4011	-0-	-27609 B	-563550	4011	2			N	-0-					-0-
*10	32240 X	3670	-0-	-28570 B	-563550	3670	2			N	-0-					-0-
*11	8370 X	3847	-0-	-4523 B	-563550	3847	2			N	-0-					-0-
*12	4309 X	4366	-0-	57 B	-563493	4366	2			N	-0-					-0-
*01	4154 X	3352	-0-	-802 B	-563493	3352	2			N	-0-					-0-
02	3528 X	2884	-0-	-644 B	-563493	2884	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

09	3360 X	6209	-0-	2849 B	-8036	6209	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	5797	-0-	2325 B	-5711	5797	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	5708	-0-	2348 B	-3363	5708	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	5462	-0-	1990 B	-1373	5459	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3472 X	4644	-0-	1172 B	-201	4642	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5348 X	4464	-0-	-884 B	-201	4458	2	6	9	N	5	5	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

09	6480 X	5879	-0-	-601 B	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
10	6696 X	5756	-0-	-940 B	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
11	6300 X	5717	-0-	-583 B	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
12	6076 X	5859	-0-	-217 B	-0-	5858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6076 X	5539	-0-	-537 B	-0-	5538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5460 X	4806	-0-	-654 B	-0-	4805	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

09	5112 X	5112	-0-	-0- B	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
10	4588 X	4548	-0-	-40 B	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	3198	-0-	-1242 B	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
12	4588 X	3586	-0-	-1002 B	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	1728	-0-	-2860 B	-0-	1726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	8782 X	8782	-0-	-0- B	-0-	8671	2	111	9	N	101	101	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

09	6271 X	6271	-0-	-0- B	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
10	10621 X	10621	-0-	-0- B	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
11	11057 X	11057	-0-	-0- B	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
12	10611 X	10611	-0-	-0- B	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
01	9369 X	9369	-0-	-0- B	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
02	10332 X	6697	-0-	-3635 B	-0-	6697	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

09	4867 X	4867	-0-	-0- B	-0-	4867	2			N	-0-					22
10	4991 X	4991	-0-	-0- B	-0-	4991	2			N	-0-					22
11	3945 X	3945	-0-	-0- B	-0-	3945	2			N	-0-					22
12	3839 X	3839	-0-	-0- B	-0-	3794	2	45	9	N	41					63
01	3716 X	3716	-0-	-0- B	-0-	3713	2	3	9	N	3					66
02	3584 X	3223	-0-	-361 B	-0-	3223	2			N	-0-					66

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5430 X	3625	-0-	-1805 B	-0-	3625 2		N	-0-			-0-
10	4743 X	3772	-0-	-971 B	-0-	3772 2		N	-0-			-0-
11	4410 X	3818	-0-	-592 B	-0-	3818 2		N	-0-			-0-
12	4557 X	3878	-0-	-679 B	-0-	3870 2	8 9	N	7	7 8		-0-
*01	4340 X	3761	-0-	-579 B	-0-	3752 2	9 9	N	8	8 8		-0-
*02	3556 X	3437	-0-	-119 B	-0-	3418 2	19 9	N	17	17 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

09	6510 X	5987	-0-	-523 B	-0-	5987 2		N	-0-			-0-
10	6913 X	5650	-0-	-1263 B	-0-	5650 2		N	-0-			-0-
11	6690 X	5748	-0-	-942 B	-0-	5748 2		N	-0-			-0-
12	6913 X	6239	-0-	-674 B	-0-	6238 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	6200 X	5353	-0-	-847 B	-0-	5352 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	5348 X	5078	-0-	-270 B	-0-	5076 2	2 9	N	2	2 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

09	3810 X	3610	-0-	-200 B	-5051	3610 2		N	-0-			-0-
10	3937 X	5738	-0-	1801 B	-3250	5738 2		N	-0-			-0-
11	3810 X	5791	-0-	1981 B	-1269	5791 2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3758	-0-	-179 B	-1269	3757 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	3937 X	3609	-0-	-328 B	-1269	3607 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	5404 X	3124	-0-	-2280 B	-1269	3121 2	3 9	N	3	3 8		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

09	3810 X	6393	-0-	2583 B	-24058	6393 2		N	-0-			-0-
10	3937 X	6415	-0-	2478 B	-21580	6415 2		N	-0-			-0-
11	3810 X	6277	-0-	2467 B	-19113	6277 2		N	-0-			-0-
12	3937 X	6267	-0-	2330 B	-16783	6255 2	12 9	N	11	11 8		-0-
*01	3937 X	6045	-0-	2108 B	-14675	6033 2	12 9	N	11	11 8		-0-
*02	5852 X	5709	-0-	-143 B	-14675	5681 2	28 9	N	25	25 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

09	15447 X	15447	-0-	-0- B	-0-	15447 2		N	-0-			-0-
10	13774 X	13774	-0-	-0- B	-0-	13774 2		N	-0-			-0-
11	12341 X	12341	-0-	-0- B	-0-	12341 2		N	-0-			-0-
12	8859 X	8859	-0-	-0- B	-0-	8859 2		N	-0-			-0-
01	8897 X	8897	-0-	-0- B	-0-	8897 2		N	-0-			-0-
02	11564 X	164	-0-	-11400 B	-0-	164 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

09	3227 X	3227	-0-	-0- B	-0-	3227 2		N	-0-			-0-
10	3436 X	3436	-0-	-0- B	-0-	3436 2		N	-0-			-0-
11	3875 X	3875	-0-	-0- B	-0-	3875 2		N	-0-			-0-
12	3786 X	3786	-0-	-0- B	-0-	3786 2		N	-0-			-0-
01	3896 X	3896	-0-	-0- B	-0-	3896 2		N	-0-			-0-
02	3612 X	3131	-0-	-481 B	-0-	3131 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	10080 X	9735	-0-	-345 B	-0-	9735 2		N	-0-			-0-
10	10354 X	9581	-0-	-773 B	-0-	9581 2		N	-0-			-0-
11	10350 X	9097	-0-	-1253 B	-0-	9097 2		N	-0-			-0-
12	10695 X	7782	-0-	-2913 B	-0-	7782 2		N	-0-			-0-
01	10695 X	8366	-0-	-2329 B	-0-	8366 2		N	-0-			-0-
02	8484 X	7965	-0-	-519 B	-0-	7965 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 #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420 X	10924	-0-	1504 B	-63560	10924	2			N	-0-					-0-
10	9517 X	7850	-0-	-1667 B	-63560	7850	2			N	-0-					-0-
11	9210 X	9078	-0-	-132 B	-63560	9078	2			N	-0-					-0-
12	11284 X	8289	-0-	-2995 B	-63560	8274	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*01	11284 X	10022	-0-	-1262 B	-63560	10002	2	20	9	N	18	18	8			-0-
*02	8708 X	6835	-0-	-1873 B	-63560	6804	2	31	9	N	28	28	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

09	5779 X	5779	-0-	-0- B	-0-	5779	2			N	-0-					79
10	5955 X	5955	-0-	-0- B	-0-	5955	2			N	-0-					79
11	5299 X	5299	-0-	-0- B	-0-	5299	2			N	-0-					79
12	3883 X	3883	-0-	-0- B	-0-	3883	2			N	-0-					79
01	5463 X	5463	-0-	-0- B	-0-	5463	2			N	-0-					79
*02	5829 X	5829	-0-	-0- B	-0-	5829	2			N	-0-					79

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

09	5963 X	5963	-0-	-0- B	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
10	6042 X	6042	-0-	-0- B	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
11	5404 X	5404	-0-	-0- B	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
12	6063 X	6063	-0-	-0- B	-0-	6062	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5122 X	5122	-0-	-0- B	-0-	5121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	5443 X	5443	-0-	-0- B	-0-	5441	2	2	9	N	2	2	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

09	5683 X	5683	-0-	-0- B	-0-	5683	2			N	-0-					75
10	6043 X	6043	-0-	-0- B	-0-	6043	2			N	-0-					75
11	5668 X	5668	-0-	-0- B	-0-	5668	2			N	-0-					75
12	5913 X	5913	-0-	-0- B	-0-	5913	2			N	-0-					75
01	5512 X	5512	-0-	-0- B	-0-	5512	2			N	-0-					75
02	5320 X	5068	-0-	-252 B	-0-	5068	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	5526 X	5526	-0-	-0- B	-0-	5526	2			N	-0-					55
10	6167 X	6167	-0-	-0- B	-0-	6167	2			N	-0-					55
11	5007 X	5007	-0-	-0- B	-0-	5007	2			N	-0-					55
12	5908 X	5908	-0-	-0- B	-0-	5908	2			N	-0-					55
01	6586 X	6586	-0-	-0- B	-0-	6586	2			N	-0-					55
*02	6172 X	6172	-0-	-0- B	-0-	6172	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

09	1679 X	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2			N	-0-					73
10	1591 X	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2			N	-0-					73
11	1496 X	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2			N	-0-					73
12	1372 X	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2			N	-0-					73
01	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					73
02	1400 N	1054	-0-	-346 B	-0-	1054	2			N	-0-					73

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

09	8880 X	6751	-0-	-2129 B	-1244	6751	2			N	-0-					-0-
10	9176 X	9078	-0-	-98 B	-1244	9078	2			N	-0-					-0-
11	8880 X	6513	-0-	-2367 B	-1244	6513	2			N	-0-					-0-
12	8990 X	7978	-0-	-1012 B	-1244	7978	2			N	-0-					-0-
01	9083 X	7033	-0-	-2050 B	-1244	7033	2			N	-0-					-0-
02	6076 X	5690	-0-	-386 B	-1244	5690	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1725	X	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	868	X	792	-0-	-76	B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	1056	X	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	1875	X	1875	-0-	-0-	B	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
01	1940	X	1940	-0-	-0-	B	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*02	1172	X	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

09	2790	X	2759	-0-	-31	B	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
10	2930	X	2930	-0-	-0-	B	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2541	-0-	-249	B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2798	-0-	-85	B	-0-	2789	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*01	2992	X	2992	-0-	-0-	B	-0-	2982	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*02	2546	N	2546	-0-	-0-	B	-0-	2527	2	19	9	N	17	17	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

09	10740	X	8311	-0-	-2429	B	-75274	8311	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	11421	-0-	664	B	-74610	11421	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	42078	-0-	32058	B	-42552	42078	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	27761	-0-	17407	B	-25145	27738	2	23	9	N	21	21	8			-0-
*01	11408	X	21081	-0-	9673	B	-15472	21060	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*02	39284	X	17298	-0-	-21986	B	-15472	17262	2	36	9	N	33	33	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

09	3480	X	2594	-0-	-886	B	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
10	3846	X	3846	-0-	-0-	B	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2650	-0-	-830	B	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	3939	X	3939	-0-	-0-	B	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
01	4178	X	4178	-0-	-0-	B	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
*02	3292	X	3292	-0-	-0-	B	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

09	2070	X	4482	-0-	2412	B	-36206	4482	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	4207	-0-	2068	B	-34138	4207	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	4049	-0-	1979	B	-32159	4049	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	4152	-0-	2013	B	-30146	4152	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	4540	-0-	2401	B	-27745	4540	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3275	-0-	-477	B	-27745	3275	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

09	6424	X	6424	-0-	-0-	B	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6162	-0-	-100	B	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5400	-0-	-660	B	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5474	-0-	-788	B	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4962	-0-	-1300	B	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4930	-0-	-166	B	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

09	8340	X	6250	-0-	-2090	B	-0-	6250	2			N	-0-					24
10	8618	X	6409	-0-	-2209	B	-0-	6409	2			N	-0-					24
11	6870	X	5857	-0-	-1013	B	-0-	5857	2			N	-0-					24
12	7099	X	2917	-0-	-4182	B	-0-	2917	2			N	-0-					24
01	6913	X	3193	-0-	-3720	B	-0-	3193	2			N	-0-					24
02	5488	X	5178	-0-	-310	B	-0-	5178	2			N	-0-					24

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6048 X	6048	-0-	-0-	B	-0-	6048	2			N	-0-				65
10	7476 X	7476	-0-	-0-	B	-0-	7476	2			N	-0-				65
11	6204 X	6204	-0-	-0-	B	-0-	6204	2			N	-0-				65
12	6138 X	6138	-0-	-0-	B	-0-	6138	2			N	-0-				65
01	6179 X	6179	-0-	-0-	B	-0-	6179	2			N	-0-				65
*02	5739 X	5739	-0-	-0-	B	-0-	5739	2			N	-0-				65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

09	17610 X	16516	-0-	-1094	B	-0-	16516	2			N	-0-				-0-
10	18197 X	12361	-0-	-5836	B	-0-	12361	2			N	-0-				-0-
11	17610 X	15553	-0-	-2057	B	-0-	15553	2			N	-0-				-0-
12	17081 X	11630	-0-	-5451	B	-0-	11616	2	14	9	N	13	13	8		-0-
*01	17081 X	13368	-0-	-3713	B	-0-	13349	2	19	9	N	17	17	8		-0-
*02	14476 X	9929	-0-	-4547	B	-0-	9898	2	31	9	N	28	28	8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

09	7860 X	6523	-0-	-1337	B	-8356	6523	2			N	-0-				-0-
10	7502 X	7630	-0-	128	B	-8228	7630	2			N	-0-				-0-
11	7260 X	6422	-0-	-838	B	-8228	6422	2			N	-0-				-0-
12	7099 X	6925	-0-	-174	B	-8228	6915	2	10	9	N	9	9	8		-0-
*01	7626 X	7150	-0-	-476	B	-8228	7139	2	11	9	N	10	10	8		-0-
*02	6104 X	5497	-0-	-607	B	-8228	5477	2	20	9	N	18	18	8		-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

09	2580 N	2374	-0-	-206	B	-2397	2374	2			N	-0-				-0-
10	2418 N	2275	-0-	-143	B	-2397	2275	2			N	-0-				-0-
11	2310 N	1907	-0-	-403	B	-2397	1907	2			N	-0-				-0-
12	2449 N	2074	-0-	-375	B	-2397	2072	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	2263 N	2025	-0-	-238	B	-2397	2023	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	1736 N	1688	-0-	-48	B	-2397	1684	2	4	9	N	4	4	8		-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

09	3510 X	2995	-0-	-515	B	-653909	2995	2			N	-0-				5
10	3627 X	4205	-0-	578	B	-653331	4205	2			N	-0-				5
11	3510 X	3424	-0-	-86	B	-653331	3424	2			N	-0-				5
12	3627 X	3180	-0-	-447	B	-653331	3180	2			N	-0-				5
01	3627 X	2956	-0-	-671	B	-653331	2956	2			N	-0-				5
02	3192 X	2718	-0-	-474	B	-653331	2718	2			N	-0-				5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

*03	4247 X	6366	-0-	2119	B	-3240	6366	2			N	-0-				-0-
*04	3870 X	1601	-0-	-2269	B	-3240	1601	2			N	-0-				-0-
*05	3999 X	2668	-0-	-1331	B	-3240	2668	2			N	-0-				-0-
*06	4770 X	2048	-0-	-2722	B	-3240	2048	2			N	-0-				-0-
*07	4929 X	3283	-0-	-1646	B	-3240	3283	2			N	-0-				-0-
*08	2852 X	2241	-0-	-611	B	-3240	2241	2			N	-0-				-0-
*09	2610 X	2859	-0-	249	B	-2991	2859	2			N	-0-				-0-
*10	2852 X	3571	-0-	719	B	-2272	3571	2			N	-0-				-0-
*11	2760 X	2963	-0-	203	B	-2069	2963	2			N	-0-				-0-
*12	2852 X	4513	-0-	1661	B	-408	4513	2			N	-0-				-0-
*01	3043 X	3451	-0-	408	B	-0-	3451	2			N	-0-				-0-
02	2884 X	146	-0-	-2738	B	-0-	146	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	6334	-0-	-3716	B	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6422	-0-	-2134	B	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
11	9581	X	9581	-0-	-0-	B	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5015	-0-	-2053	B	-0-	5013	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	7873	X	7873	-0-	-0-	B	-0-	7870	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	8932	X	7895	-0-	-1037	B	-0-	7887	2	8	9	N	7	7	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

09	6390	X	6197	-0-	-193	B	-41753	6197	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6259	-0-	-158	B	-41753	6259	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5847	-0-	-183	B	-41753	5847	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5814	-0-	-603	B	-41753	5812	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6417	X	5955	-0-	-462	B	-41753	5952	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5460	X	4971	-0-	-489	B	-41753	4965	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

09	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1036	-0-	-504	B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

09	3990	X	3917	-0-	-73	B	-0-	3917	2			N	-0-					41
10	4123	X	4049	-0-	-74	B	-0-	4049	2			N	-0-					41
11	3990	X	3887	-0-	-103	B	-0-	3887	2			N	-0-					41
12	4123	X	3973	-0-	-150	B	-0-	3955	2	18	9	N	16					57
01	4092	X	3937	-0-	-155	B	-0-	3930	2	7	9	N	6					63
02	3612	X	3529	-0-	-83	B	-0-	3529	2			N	-0-					63

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

09	4500	X	3310	-0-	-1190	B	-0-	3310	2			N	-0-					60
10	4767	X	4767	-0-	-0-	B	-0-	4767	2			N	-0-					60
11	4646	X	4646	-0-	-0-	B	-0-	4646	2			N	-0-					60
12	4811	X	4811	-0-	-0-	B	-0-	4811	2			N	-0-					60
01	4781	X	4781	-0-	-0-	B	-0-	4781	2			N	-0-					60
02	4340	X	4254	-0-	-86	B	-0-	4254	2			N	-0-					60

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

09	3321	X	3321	-0-	-0-	B	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1248	-0-	-1573	B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	4086	X	4086	-0-	-0-	B	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2206	-0-	-615	B	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
01	4943	X	4943	-0-	-0-	B	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3518	-0-	-290	B	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

09	2130	X	693	-0-	-1437	B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	2372	X	2372	-0-	-0-	B	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
11	3177	X	3177	-0-	-0-	B	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
12	3003	X	3003	-0-	-0-	B	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
01	2340	N	2340	-0-	-0-	B	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2103	-0-	-865	B	-0-	2103	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 #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 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	4800 X	4260	-0-	-540 B	-0-	4260 2		N	-0-			-0-
10	4745 X	4745	-0-	-0- B	-0-	4745 2		N	-0-			-0-
11	4663 X	4663	-0-	-0- B	-0-	4663 2		N	-0-			-0-
12	4806 X	4806	-0-	-0- B	-0-	4802 2	4 9	N	4	4 8		-0-
01	4743 X	4738	-0-	-5 B	-0-	4734 2	4 9	N	4	4 8		-0-
02	4312 X	4089	-0-	-223 B	-0-	4080 2	9 9	N	8	8 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6420 X	5936	-0-	-484 B	-22677	5936 2		N	-0-			-0-
10	6572 X	5797	-0-	-775 B	-22677	5797 2		N	-0-			-0-
11	6360 X	5007	-0-	-1353 B	-22677	5007 2		N	-0-			-0-
12	6386 X	5669	-0-	-717 B	-22677	5663 2	6 9	N	5	5 8		-0-
*01	6169 X	5454	-0-	-715 B	-22677	5447 2	7 9	N	6	6 8		-0-
*02	4760 X	5123	-0-	363 B	-22314	5110 2	13 9	N	12	12 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 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	10830 X	10484	-0-	-346 B	-20054	10484 2		N	-0-			-0-
10	11191 X	8289	-0-	-2902 B	-20054	8289 2		N	-0-			-0-
11	10830 X	5722	-0-	-5108 B	-20054	5722 2		N	-0-			-0-
12	10819 X	6112	-0-	-4707 B	-20054	6112 2		N	-0-			-0-
01	10819 X	4820	-0-	-5999 B	-20054	4820 2		N	-0-			-0-
02	5264 X	7359	-0-	2095 B	-17959	7359 2		N	-0-			-0-

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	2550 X	5112	-0-	2562 B	-20680	5112 2		N	-0-			-0-
10	2635 X	5256	-0-	2621 B	-18059	5256 2		N	-0-			-0-
11	2550 X	5034	-0-	2484 B	-15575	5034 2		N	-0-			-0-
12	2635 X	5432	-0-	2797 B	-12778	5428 2	4 9	N	4	4 8		-0-
01	2635 X	5661	-0-	3026 B	-9752	5658 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02	4760 X	4831	-0-	71 B	-9681	4823 2	8 9	N	7	7 8		-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6975 X	6975	-0-	-0- B	-0-	6975 2		N	-0-			50
10	6582 X	6582	-0-	-0- B	-0-	6582 2		N	-0-			50
11	5927 X	5927	-0-	-0- B	-0-	5927 2		N	-0-			50
12	5332 X	5023	-0-	-309 B	-0-	5023 2		N	-0-			50
01	5845 X	5845	-0-	-0- B	-0-	5845 2		N	-0-			50
*02	5738 X	5738	-0-	-0- B	-0-	5738 2		N	-0-			50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14930 X	14930	-0-	-0- B	-0-	14930 2		N	-0-			-0-
10	15087 X	15087	-0-	-0- B	-0-	15087 2		N	-0-			-0-
11	15670 X	15670	-0-	-0- B	-0-	15670 2		N	-0-			-0-
12	11858 X	11858	-0-	-0- B	-0-	11850 2	8 9	N	7	7 8		-0-
*01	9318 X	9318	-0-	-0- B	-0-	9312 2	6 9	N	5	5 8		-0-
*02	14616 X	7994	-0-	-6622 B	-0-	7982 2	12 9	N	11	11 8		-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6420 X	6420	-0-	-0- B	-0-	6420 2		N	-0-			-0-
10	8370 X	8370	-0-	-0- B	-0-	8370 2		N	-0-			-0-
11	7270 X	7270	-0-	-0- B	-0-	7270 2		N	-0-			-0-
12	7320 X	7320	-0-	-0- B	-0-	7320 2		N	-0-			-0-
01	7028 X	7028	-0-	-0- B	-0-	7028 2		N	-0-			-0-
02	6860 X	6404	-0-	-456 B	-0-	6404 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010 X	4689	-0-	-321 B	-5488	4689	2			N	-0-					-0-
10	5177 X	4686	-0-	-491 B	-5488	4686	2			N	-0-					-0-
11	4980 X	4412	-0-	-568 B	-5488	4412	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	3147	-0-	-1875 B	-5488	3147	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	4823	-0-	-199 B	-5488	4823	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	4472	-0-	356 B	-5132	4472	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

09	8250 X	5479	-0-	-2771 B	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	8525 X	5902	-0-	-2623 B	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
11	7350 X	2852	-0-	-4498 B	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
12	7285 X	4053	-0-	-3232 B	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
01	7285 X	3914	-0-	-3371 B	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
*02	4157 X	4157	-0-	-0- B	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

09	3270 X	1609	-0-	-1661 B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	3167	-0-	-212 B	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
11	3415 X	3415	-0-	-0- B	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	1784	-0-	-1595 B	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2757	-0-	-405 B	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
*02	3855 X	3855	-0-	-0- B	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

09	6638 X	6638	-0-	-0- B	-0-	6638	2			N	-0-					90
10	6452 X	6452	-0-	-0- B	-0-	6452	2			N	-0-					90
11	6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2			N	-0-					90
12	5982 X	5982	-0-	-0- B	-0-	5982	2			N	-0-					90
01	6100 X	6100	-0-	-0- B	-0-	6100	2			N	-0-					90
02	5712 X	5712	-0-	-0- B	-0-	5712	2			N	-0-					90

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

09	4650 X	9500	-0-	4850 B	-10964	9500	2			N	-0-					-0-
10	4805 X	10828	-0-	6023 B	-4941	10828	2			N	-0-					-0-
11	5864 X	10805	-0-	4941 B	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
12	10678 X	10678	-0-	-0- B	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
01	11112 X	11112	-0-	-0- B	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
02	9744 X	3939	-0-	-5805 B	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

09	4038 X	4038	-0-	-0- B	-0-	4038	2			N	-0-					38
10	4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	4039	2			N	-0-					38
11	3922 X	3922	-0-	-0- B	-0-	3922	2			N	-0-					38
12	3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-	3980	2			N	-0-					38
01	4021 X	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	2			N	-0-					38
02	3668 X	3295	-0-	-373 B	-0-	3295	2			N	-0-					38

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

09	7410 X	7188	-0-	-222 B	-40064	7188	2			N	-0-					-0-
10	7657 X	7273	-0-	-384 B	-40064	7273	2			N	-0-					-0-
11	7410 X	7221	-0-	-189 B	-40064	7221	2			N	-0-					-0-
12	7626 X	7146	-0-	-480 B	-40064	7146	2			N	-0-					-0-
01	7564 X	6795	-0-	-769 B	-40064	6795	2			N	-0-					-0-
02	6748 X	6376	-0-	-372 B	-40064	6376	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 #: 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	9093	X	9093	-0-	-0-	B	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
10	8747	X	8747	-0-	-0-	B	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
11	9083	X	9083	-0-	-0-	B	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
12	7977	X	7977	-0-	-0-	B	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
01	9832	X	9832	-0-	-0-	B	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	5532	-0-	-2952	B	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

09	1590	X	3552	-0-	1962	B	-15021	3552	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	3454	-0-	1811	B	-13210	3454	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	3355	-0-	1765	B	-11445	3355	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	2667	-0-	1024	B	-10421	2665	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1643	X	2438	-0-	795	B	-9626	2437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3192	X	3149	-0-	-43	B	-9626	3143	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

09	5220	X	4579	-0-	-641	B	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4440	-0-	-954	B	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4184	-0-	-1036	B	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4201	-0-	-821	B	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3726	-0-	-1296	B	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3259	-0-	-885	B	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

09	5250	X	4603	-0-	-647	B	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5111	-0-	-221	B	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4544	-0-	-496	B	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
12	5080	X	5080	-0-	-0-	B	-0-	5071	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*01	5115	X	4978	-0-	-137	B	-0-	4968	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*02	4228	X	4121	-0-	-107	B	-0-	4102	2	19	9	N	17	17	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

09	4140	X	3889	-0-	-251	B	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3157	-0-	-1028	B	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3758	-0-	-292	B	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2174	-0-	-2011	B	-0-	2172	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4030	X	2534	-0-	-1496	B	-0-	2532	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	3941	X	3941	-0-	-0-	B	-0-	3933	2	8	9	N	7	7	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

09	12	X	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					120
10	11083	X	11083	-0-	-0-	B	-0-	11083	2			N	-0-					120
11	44493	X	44493	-0-	-0-	B	-0-	44493	2			N	-0-					120
12	28933	X	28933	-0-	-0-	B	-0-	28933	2			N	-0-					120
01	22137	X	22137	-0-	-0-	B	-0-	22137	2			N	-0-					120
02	41524	X	12823	-0-	-28701	B	-0-	12823	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

09	3120	X	2761	-0-	-359	B	-12390	2761	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3098	-0-	-126	B	-12390	3098	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	3060	-0-	270	B	-12120	3060	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2914	-0-	31	B	-12089	2910	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	3100	X	2948	-0-	-152	B	-12089	2942	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*02	2856	X	2682	-0-	-174	B	-12089	2671	2	11	9	N	10	10	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 #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8396	X	8396	-0-	-0- B	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
10	7149	X	7149	-0-	-0- B	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
11	8278	X	8278	-0-	-0- B	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
12	8893	X	8893	-0-	-0- B	-0-	8883	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*01	8458	X	8458	-0-	-0- B	-0-	8450	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*02	8206	X	8206	-0-	-0- B	-0-	8186	2	20	9	N	18	18	8			-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

09	6308	X	6308	-0-	-0- B	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
10	10650	X	10650	-0-	-0- B	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
11	7100	X	7100	-0-	-0- B	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
12	9224	X	9224	-0-	-0- B	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
01	6960	X	6960	-0-	-0- B	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
*02	7378	X	7378	-0-	-0- B	-0-	7378	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	5070	X	5176	-0-	106 B	-59569	5176	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5587	-0-	348 B	-59221	5587	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4920	-0-	-150 B	-59221	4920	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5860	-0-	621 B	-58600	5860	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5004	-0-	-235 B	-58600	5004	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4364	-0-	-396 B	-58600	4364	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

09	3000	X	3000	-0-	-0- B	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
10	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
11	3256	X	3256	-0-	-0- B	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	3428	X	3428	-0-	-0- B	-0-	3427	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3512	X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
*02	3258	X	3258	-0-	-0- B	-0-	3257	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

09	7830	X	7376	-0-	-454 B	-60608	7376	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7578	-0-	-513 B	-60608	7578	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7206	-0-	-624 B	-60608	7206	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7511	-0-	-580 B	-60608	7511	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7146	-0-	-511 B	-60608	7146	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5369	-0-	-1351 B	-60608	5369	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	8010	X	7568	-0-	-442 B	-0-	7568	2			N	-0-					58
10	8277	X	6928	-0-	-1349 B	-0-	6928	2			N	-0-					58
11	7380	X	6952	-0-	-428 B	-0-	6952	2			N	-0-					58
12	7812	X	6761	-0-	-1051 B	-0-	6761	2			N	-0-					58
01	7812	X	7163	-0-	-649 B	-0-	7163	2			N	-0-					58
02	6496	X	5381	-0-	-1115 B	-0-	5381	2			N	-0-					58

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

09	420	X	6470	-0-	6050 B	-419845	6470	2			N	-0-					100
10	434	X	6829	-0-	6395 B	-413450	6829	2			N	-0-					100
11	420	X	4293	-0-	3873 B	-409577	4293	2			N	-0-					100
12	434	X	3337	-0-	2903 B	-406674	3337	2			N	-0-					100
01	434	X	2070	-0-	1636 B	-405038	2070	2			N	-0-					100
02	4060	X	1345	-0-	-2715 B	-405038	1345	2			N	-0-					100

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2710	X	2710	-0-	-0-	B	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
10	13079	X	13079	-0-	-0-	B	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
11	15632	X	15632	-0-	-0-	B	-0-	15632	2			N	-0-					-0-
12	5170	X	5170	-0-	-0-	B	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1198	-0-	-383	B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	-0-	-0-	-14588	B	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2167	-0-	97	B	-5600	2167	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	3761	-0-	1777	B	-3823	3761	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	4748	-0-	2858	B	-965	4748	2			N	-0-					-0-
12	2889	N	3854	-0-	965	B	-0-	3847	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*01	3604	X	3604	-0-	-0-	B	-0-	3597	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*02	4396	X	3235	-0-	-1161	B	-0-	3222	2	13	9	N	12	12	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	5818	-0-	1378	B	-10693	5818	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	5248	-0-	660	B	-10033	5248	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4979	-0-	539	B	-9494	4979	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4636	-0-	48	B	-9446	4633	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	4588	X	5490	-0-	902	B	-8544	5484	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*02	4676	X	4488	-0-	-188	B	-8544	4478	2	10	9	N	9	9	8			-0-

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	9090	X	9090	-0-	-0-	B	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
10	9421	X	9421	-0-	-0-	B	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
11	8726	X	8726	-0-	-0-	B	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
12	8596	X	8596	-0-	-0-	B	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
01	8094	X	8094	-0-	-0-	B	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7325	-0-	-823	B	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6386	-0-	-664	B	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5968	-0-	-1317	B	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	4466	-0-	-2584	B	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	3869	-0-	-3416	B	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	3511	-0-	-3774	B	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3002	-0-	-1366	B	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2595	-0-	-2355	B	-170027	2595	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	10842	-0-	5727	B	-164300	10842	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	8594	-0-	3644	B	-160656	8594	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	8673	-0-	3558	B	-157098	8670	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	5115	X	8301	-0-	3186	B	-153912	8297	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	8176	X	7746	-0-	-430	B	-153912	7737	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	5503	-0-	-1157	B	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5248	-0-	-1634	B	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	4638	-0-	-2022	B	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4993	-0-	-1889	B	-0-	4979	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*01	6789	X	3528	-0-	-3261	B	-0-	3516	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*02	6654	X	6654	-0-	-0-	B	-0-	6608	2	46	9	N	42	42	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 #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3660	-0-	-0-	B	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
10	4301	X	4301	-0-	-0-	B	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
11	3792	X	3792	-0-	-0-	B	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	B	-0-	3786	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*01	3751	X	2709	-0-	-1042	B	-0-	2698	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*02	3528	X	2069	-0-	-1459	B	-0-	2050	2	19	9	N	17	17	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

09	11310	X	10005	-0-	-1305	B	-39382	10005	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10292	-0-	-961	B	-39382	10292	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9874	-0-	-776	B	-39382	9874	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10146	-0-	-735	B	-39382	10142	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	10571	X	10010	-0-	-561	B	-39382	10006	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	9268	X	8437	-0-	-831	B	-39382	8428	2	9	9	N	8	8	8			-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

09	3030	X	2157	-0-	-873	B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2289	-0-	-718	B	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2187	-0-	-453	B	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2238	-0-	-242	B	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2257	-0-	-130	B	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1999	-0-	-45	B	-0-	1998	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

09	5880	X	5388	-0-	-492	B	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5260	-0-	-444	B	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5103	-0-	-417	B	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4991	-0-	-682	B	-0-	4990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5673	X	4258	-0-	-1415	B	-0-	4257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4788	X	3332	-0-	-1456	B	-0-	3330	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

09	6633	X	6633	-0-	-0-	B	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
10	2574	X	2574	-0-	-0-	B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
11	6634	X	6634	-0-	-0-	B	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
12	6395	X	6395	-0-	-0-	B	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
01	6249	X	6249	-0-	-0-	B	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	4769	-0-	-1419	B	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

09	31479	X	31479	-0-	-0-	B	-0-	31479	2			N	-0-					-0-
10	29588	X	29588	-0-	-0-	B	-0-	29588	2			N	-0-					-0-
11	26902	X	26902	-0-	-0-	B	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
12	25079	X	23430	-0-	-1649	B	-0-	23430	2			N	-0-					-0-
01	30081	X	30081	-0-	-0-	B	-0-	30081	2			N	-0-					-0-
02	25592	X	11246	-0-	-14346	B	-0-	11246	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	2670	X	5056	-0-	2386	B	-185458	5056	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	5000	-0-	2241	B	-183217	5000	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	4585	-0-	1915	B	-181302	4585	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	4834	-0-	2075	B	-179227	4830	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	2759	X	4809	-0-	2050	B	-177177	4803	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*02	4396	X	4473	-0-	77	B	-177100	4463	2	10	9	N	9	9	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710 X	2717	-0-	-4993 B	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
10	7967 X	3075	-0-	-4892 B	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
11	7710 X	3041	-0-	-4669 B	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
12	7967 X	2838	-0-	-5129 B	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	1973	-0-	-1096 B	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
*02	19946 X	19946	-0-	-0- B	-0-	19946	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

09	7290 X	12444	-0-	5154 B	-495256	12444	2			N	-0-					7
10	7533 X	11871	-0-	4338 B	-490918	11871	2			N	-0-					7
11	7290 X	11246	-0-	3956 B	-486962	11246	2			N	-0-					7
12	7533 X	10824	-0-	3291 B	-483671	10824	2			N	-0-					7
01	7533 X	7456	-0-	-77 B	-483671	7456	2			N	-0-					7
02	10500 X	5604	-0-	-4896 B	-483671	5604	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	2933 N	2933	-0-	-0- B	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
10	3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
11	3512 X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
12	2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	2721	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2573 X	2372	-0-	-201 B	-0-	2370	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3276 X	2814	-0-	-462 B	-0-	2806	2	8	9	N	7	7	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

09	4144 X	4144	-0-	-0- B	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
10	4374 X	4374	-0-	-0- B	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
11	4255 X	4255	-0-	-0- B	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
12	4307 X	4307	-0-	-0- B	-0-	4306	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4258 X	4258	-0-	-0- B	-0-	4257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3976 X	3860	-0-	-116 B	-0-	3858	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

09	8382 X	8382	-0-	-0- B	-0-	176	1	8206	2	N	-0-					100
10	9129 X	9129	-0-	-0- B	-0-	216	1	8913	2	N	-0-					100
11	7231 X	7231	-0-	-0- B	-0-	164	1	7067	2	N	-0-					100
12	5971 X	5971	-0-	-0- B	-0-	158	1	5813	2	N	-0-					100
01	8583 X	8583	-0-	-0- B	-0-	176	1	8324	2	N	75					175
						83	9									
*02	7846 X	7846	-0-	-0- B	-0-	162	1	7647	2	N	34	184	1			25
						37	9									

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2016

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

09	9326 X	9326	-0-	-0- B	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
10	9928 X	9928	-0-	-0- B	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
11	5160 X	3943	-0-	-1217 B	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
12	8021 X	8021	-0-	-0- B	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
01	5332 X	4920	-0-	-412 B	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
*02	4106 X	4106	-0-	-0- B	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	2903	-0-	923	B	-36276	2903	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	5450	-0-	3404	B	-32872	5450	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	8983	-0-	7003	B	-25869	8983	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	11693	-0-	9647	B	-16222	11693	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	11563	-0-	9517	B	-6705	11563	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7404	-0-	-968	B	-6705	7404	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

09	9540	X	14155	-0-	4615	B	-25518	14155	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	16338	-0-	6480	B	-19038	16338	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	13352	-0-	3812	B	-15226	13352	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	16602	-0-	6744	B	-8482	16602	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	15734	-0-	5876	B	-2606	15734	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	13611	-0-	1655	B	-951	13611	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

09	3089	X	3089	-0-	-0-	B	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
10	3188	X	3188	-0-	-0-	B	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
11	2556	N	2556	-0-	-0-	B	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	2675	X	2675	-0-	-0-	B	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
01	4816	X	4816	-0-	-0-	B	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
*02	3007	X	3007	-0-	-0-	B	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

09	7080	X	10734	-0-	3654	B	-21834	10734	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	8961	-0-	1645	B	-20189	8961	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	2012	-0-	-5068	B	-20189	2012	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	2084	-0-	-5232	B	-20189	2084	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	2881	-0-	-4435	B	-20189	2881	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	2694	-0-	930	B	-19259	2694	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

09	3540	X	3108	-0-	-432	B	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
10	3675	X	3675	-0-	-0-	B	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3467	-0-	-73	B	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
12	3831	X	3831	-0-	-0-	B	-0-	3824	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*01	3658	X	3474	-0-	-184	B	-0-	3466	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*02	3220	X	3141	-0-	-79	B	-0-	3127	2	14	9	N	13	13	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

09	10530	X	10530	-0-	-0-	B	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
10	4949	X	4949	-0-	-0-	B	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3183	-0-	-1197	B	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
12	6291	X	6291	-0-	-0-	B	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
01	11990	X	11990	-0-	-0-	B	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
*02	11243	X	11243	-0-	-0-	B	-0-	11243	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

09	1740	N	1675	-0-	-65	B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1524	-0-	-274	B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	B	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
12	2580	N	2580	-0-	-0-	B	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	B	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1596	-0-	-336	B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	PRTL PLG	2973	-0-	2973 B	21001	2973	2			N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	2957	-0-	2957 B	23958	2957	2			N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	3036	-0-	3036 B	26994	3036	2			N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	2919	-0-	2919 B	29913	2822	2	97	9	N	88	88	8			-0-
*01	PRTL PLG	3389	-0-	3389 B	33302	3266	2	123	9	N	112	112	8			-0-
*02	PRTL PLG	2756	-0-	2756 B	36058	2539	2	217	9	N	197	197	8			-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

09	13869 X	13869	-0-	-0- B	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
10	13330 X	13330	-0-	-0- B	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
11	16514 X	16514	-0-	-0- B	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
12	12865 X	12774	-0-	-91 B	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
01	13261 X	13261	-0-	-0- B	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
02	15148 X	12572	-0-	-2576 B	-0-	12572	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	3216 X	3216	-0-	-0- B	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
10	4704 X	4704	-0-	-0- B	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
11	4087 X	4087	-0-	-0- B	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
12	3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	3138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4398 X	4398	-0-	-0- B	-0-	4397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3892 X	2760	-0-	-1132 B	-0-	2758	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

09	3780 X	3242	-0-	-538 B	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	3580	-0-	-326 B	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	2413	-0-	-1367 B	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	2846	-0-	-998 B	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	2722	-0-	-1122 B	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02	2128 X	1641	-0-	-487 B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

09	5448 X	5448	-0-	-0- B	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
10	5546 X	5546	-0-	-0- B	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
11	5167 X	5167	-0-	-0- B	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
12	5020 X	5020	-0-	-0- B	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
01	4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
02	4844 X	4699	-0-	-145 B	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

09	3600 X	3581	-0-	-19 B	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3655	-0-	-65 B	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	3176	-0-	-424 B	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	3422	-0-	-298 B	-0-	3407	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*01	3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	3713	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*02	3165 X	3165	-0-	-0- B	-0-	3129	2	36	9	N	33	33	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

09	8820 X	7268	-0-	-1552 B	-11181	7268	2			N	-0-					17
10	8525 X	5109	-0-	-3416 B	-11181	5109	2			N	-0-					17
11	7230 X	5627	-0-	-1603 B	-11181	5627	2			N	-0-					17
12	7502 X	5521	-0-	-1981 B	-11181	5521	2			N	-0-					17
01	7502 X	4517	-0-	-2985 B	-11181	4517	2			N	-0-					17
02	5488 X	4517	-0-	-971 B	-11181	4517	2			N	-0-					17

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4135 X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135 2		N	-0-			55
10	4007 X	4007	-0-	-0- B	-0-	4007 2		N	-0-			55
11	3997 X	3997	-0-	-0- B	-0-	3997 2		N	-0-			55
12	3982 X	3982	-0-	-0- B	-0-	3982 2		N	-0-			55
01	3868 X	3868	-0-	-0- B	-0-	3868 2		N	-0-			55
02	3724 X	2725	-0-	-999 B	-0-	2725 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	2370 X	3962	-0-	1592 B	-91715	3962 2		N	-0-			-0-
10	2449 X	4179	-0-	1730 B	-89985	4179 2		N	-0-			-0-
11	2370 X	3358	-0-	988 B	-88997	3358 2		N	-0-			-0-
12	2449 X	2696	-0-	247 B	-88750	2696 2		N	-0-			-0-
01	2449 X	3483	-0-	1034 B	-87716	3483 2		N	-0-			-0-
02	3276 X	3128	-0-	-148 B	-87716	3128 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

09	1662 X	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 2		N	-0-			-0-
10	8693 X	8693	-0-	-0- B	-0-	8693 2		N	-0-			-0-
11	4309 X	4309	-0-	-0- B	-0-	4309 2		N	-0-			-0-
12	2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-	2846 2		N	-0-			-0-
01	2299 X	2299	-0-	-0- B	-0-	2299 2		N	-0-			-0-
*02	5228 X	5228	-0-	-0- B	-0-	5228 2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

09	41070 X	35657	-0-	-5413 B	-0-	35657 2		N	-0-			18
10	42408 X	35731	-0-	-6677 B	-0-	35731 2		N	-0-			18
11	39450 X	32489	-0-	-6961 B	-0-	32489 2		N	-0-			18
12	39246 X	34578	-0-	-4668 B	-0-	34578 2		N	-0-			18
01	38006 X	33342	-0-	-4664 B	-0-	33342 2		N	-0-			18
02	30324 X	29330	-0-	-994 B	-0-	29330 2		N	-0-			18

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

09	11214 X	12199	-0-	985 B	-0-	12199 2		N	-0-			-0-
10	4471 X	4471	-0-	-0- B	-0-	4471 2		N	-0-			-0-
11	11041 X	11041	-0-	-0- B	-0-	11041 2		N	-0-			-0-
12	10172 X	10172	-0-	-0- B	-0-	10172 2		N	-0-			-0-
01	10018 X	10018	-0-	-0- B	-0-	10018 2		N	-0-			-0-
*02	11609 X	11609	-0-	-0- B	-0-	11609 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

09	13977 X	13977	-0-	-0- B	-0-	13977 2		N	-0-			-0-
10	13887 X	13887	-0-	-0- B	-0-	13887 2		N	-0-			-0-
11	13954 X	13954	-0-	-0- B	-0-	13954 2		N	-0-			-0-
12	11688 X	11688	-0-	-0- B	-0-	11688 2		N	-0-			-0-
01	9733 X	9733	-0-	-0- B	-0-	9733 2		N	-0-			-0-
02	12684 X	8543	-0-	-4141 B	-0-	8543 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

09	4680 X	4364	-0-	-316 B	-0-	4364 2		N	-0-			-0-
10	14673 X	14673	-0-	-0- B	-0-	14673 2		N	-0-			-0-
11	15816 X	15816	-0-	-0- B	-0-	15816 2		N	-0-			-0-
12	4836 X	3941	-0-	-895 B	-0-	3941 2		N	-0-			-0-
01	4836 X	3797	-0-	-1039 B	-0-	3797 2		N	-0-			-0-
02	14756 X	3165	-0-	-11591 B	-0-	3165 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590 X	6258	-0-	-1332 B	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
10	7843 X	7664	-0-	-179 B	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
11	7590 X	6352	-0-	-1238 B	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
12	7781 X	6958	-0-	-823 B	-0-	6937	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*01	7781 X	7037	-0-	-744 B	-0-	7015	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*02	6216 X	5226	-0-	-990 B	-0-	5189	2	37	9	N	34	34	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

09	111840 X	100803	-0-	-11037 B	-0-	100803	2			N	-0-					19
10	115568 X	104290	-0-	-11278 B	-0-	104290	2			N	-0-					19
11	111840 X	98210	-0-	-13630 B	-0-	98210	2			N	-0-					19
12	112685 X	95424	-0-	-17261 B	-0-	95424	2			N	-0-					19
01	109151 X	95665	-0-	-13486 B	-0-	95665	2			N	-0-					19
02	91756 X	84325	-0-	-7431 B	-0-	84303	2	22	9	N	20					39

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

09	22680 X	-0-	-0-	-22680 B	-0-					N	-0-					-0-
10	23405 X	133	-0-	-23272 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	22650 X	137	-0-	-22513 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	23405 X	59	-0-	-23346 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	8702 X	8702	-0-	-0- B	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
*02	20932 X	20932	-0-	-0- B	-0-	20932	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

09	4044 X	4044	-0-	-0- B	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
10	3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
11	4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	4235 X	4235	-0-	-0- B	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
01	4536 X	4536	-0-	-0- B	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
*02	3948 X	3882	-0-	-66 B	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

09	39634 X	39634	-0-	-0- B	-0-	39634	2			N	-0-					-0-
10	30586 X	30586	-0-	-0- B	-0-	30586	2			N	-0-					-0-
11	28284 X	28284	-0-	-0- B	-0-	28284	2			N	-0-					-0-
12	35801 X	35801	-0-	-0- B	-0-	35801	2			N	-0-					-0-
01	26441 X	26441	-0-	-0- B	-0-	26441	2			N	-0-					-0-
02	24584 X	23670	-0-	-914 B	-0-	23670	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

09	6213 X	6213	-0-	-0- B	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
10	6054 X	6054	-0-	-0- B	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
11	5466 X	5466	-0-	-0- B	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
12	6195 X	6195	-0-	-0- B	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
01	5754 X	5754	-0-	-0- B	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
02	4900 X	4496	-0-	-404 B	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

09	21030 X	30579	-0-	9549 B	-100494	30579	2			N	-0-					-0-
10	21731 X	42807	-0-	21076 B	-79418	42807	2			N	-0-					-0-
11	21030 X	33618	-0-	12588 B	-66830	33618	2			N	-0-					-0-
12	21731 X	21274	-0-	-457 B	-66830	21274	2			N	-0-					-0-
01	21731 X	11348	-0-	-10383 B	-66830	11348	2			N	-0-					-0-
02	31584 X	19	-0-	-31565 B	-66830	19	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410 X	7547	-0-	-2863	B	-0-	7547	2			N	-0-				-0-
10	10881 X	6870	-0-	-4011	B	-0-	6870	2			N	-0-				-0-
11	10530 X	3614	-0-	-6916	B	-0-	3614	2			N	-0-				-0-
12	10881 X	813	-0-	-10068	B	-0-	813	2			N	-0-				-0-
01	33304 X	33304	-0-	-0-	B	-0-	33304	2			N	-0-				-0-
*02	21158 X	21158	-0-	-0-	B	-0-	21158	2			N	-0-				-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

09	5219 X	5219	-0-	-0-	B	-0-	220	1	4999	2	N	-0-				-0-
10	3704 X	3704	-0-	-0-	B	-0-	164	1	3540	2	N	-0-				-0-
11	3467 X	3467	-0-	-0-	B	-0-	162	1	3305	2	N	-0-				-0-
12	3190 X	3190	-0-	-0-	B	-0-	152	1	3038	2	N	-0-				-0-
01	4450 X	4450	-0-	-0-	B	-0-	196	1	4254	2	N	-0-				-0-
*02	3687 X	3687	-0-	-0-	B	-0-	166	1	3521	2	N	-0-				-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

09	31170 X	18878	-0-	-12292	B	-0-	18878	2			N	-0-				-0-
10	32209 X	16392	-0-	-15817	B	-0-	16392	2			N	-0-				-0-
11	31170 X	23698	-0-	-7472	B	-0-	23698	2			N	-0-				-0-
12	32209 X	19844	-0-	-12365	B	-0-	19844	2			N	-0-				-0-
01	22196 X	11808	-0-	-10388	B	-0-	11808	2			N	-0-				-0-
02	22120 X	21850	-0-	-270	B	-0-	21850	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	8280 X	7700	-0-	-580	B	-188134	7700	2			N	-0-				-0-
10	8556 X	7947	-0-	-609	B	-188134	7947	2			N	-0-				-0-
11	8280 X	7632	-0-	-648	B	-188134	7632	2			N	-0-				-0-
12	8370 X	8918	-0-	548	B	-187586	8914	2	4	9	N	4	4	8		-0-
*01	8091 X	9271	-0-	1180	B	-186406	9267	2	4	9	N	4	4	8		-0-
*02	7112 X	8072	-0-	960	B	-185446	8062	2	10	9	N	9	9	8		-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

09	10243 X	10243	-0-	-0-	B	-0-	10243	2			N	-0-				-0-
10	10480 X	10480	-0-	-0-	B	-0-	10480	2			N	-0-				-0-
11	9873 X	9873	-0-	-0-	B	-0-	9873	2			N	-0-				-0-
12	9545 X	9545	-0-	-0-	B	-0-	9545	2			N	-0-				-0-
01	9796 X	9796	-0-	-0-	B	-0-	9796	2			N	-0-				-0-
*02	9081 X	9081	-0-	-0-	B	-0-	9081	2			N	-0-				-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

09	30030 X	22618	-0-	-7412	B	-61713	22618	2			N	-0-				-0-
10	30504 X	25514	-0-	-4990	B	-61713	25514	2			N	-0-				-0-
11	29520 X	20598	-0-	-8922	B	-61713	20598	2			N	-0-				-0-
12	27745 X	21795	-0-	-5950	B	-61713	21795	2			N	-0-				-0-
01	27745 X	16775	-0-	-10970	B	-61713	16775	2			N	-0-				-0-
02	19124 X	22025	-0-	2901	B	-58812	22025	2			N	-0-				-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

09	14730 X	30597	-0-	15867	B	-191287	30597	2			N	-0-				-0-
10	15221 X	54205	-0-	38984	B	-152303	54205	2			N	-0-				-0-
11	14730 X	37852	-0-	23122	B	-129181	37852	2			N	-0-				-0-
12	15221 X	28680	-0-	13459	B	-115722	28680	2			N	-0-				-0-
01	15221 X	23035	-0-	7814	B	-107908	23035	2			N	-0-				-0-
02	36792 X	-0-	-0-	-36792	B	-107908					N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	68670 X	60045	-0-	-8625 B	-0-	60045	2		N	-0-			8
10	70866 X	60077	-0-	-10789 B	-0-	60077	2		N	-0-			8
11	65880 X	56255	-0-	-9625 B	-0-	56255	2		N	-0-			8
12	65999 X	55821	-0-	-10178 B	-0-	55821	2		N	-0-			8
01	64046 X	54175	-0-	-9871 B	-0-	54175	2		N	-0-			8
02	52556 X	47509	-0-	-5047 B	-0-	47509	2		N	-0-			8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

09	8194 X	8194	-0-	-0- B	-0-	8194	2		N	-0-			43
10	6324 X	5675	-0-	-649 B	-0-	5675	2		N	-0-			43
11	7739 X	7739	-0-	-0- B	-0-	7739	2		N	-0-			43
12	6324 X	5153	-0-	-1171 B	-0-	5153	2		N	-0-			43
01	6324 X	5102	-0-	-1222 B	-0-	5102	2		N	-0-			43
*02	7521 X	7521	-0-	-0- B	-0-	7521	2		N	-0-			43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

09	10195 X	10195	-0-	-0- B	-0-	10195	2		N	-0-			-0-
10	10074 X	10074	-0-	-0- B	-0-	10074	2		N	-0-			-0-
11	9530 X	9530	-0-	-0- B	-0-	9530	2		N	-0-			-0-
12	9645 X	9645	-0-	-0- B	-0-	9645	2		N	-0-			-0-
01	9853 X	9853	-0-	-0- B	-0-	9853	2		N	-0-			-0-
02	8736 X	8515	-0-	-221 B	-0-	8515	2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

09	18256 X	18256	-0-	-0- B	-0-	18256	2		N	-0-			-0-
10	19033 X	19033	-0-	-0- B	-0-	19033	2		N	-0-			-0-
11	17850 X	17850	-0-	-0- B	-0-	17850	2		N	-0-			-0-
12	16953 X	16953	-0-	-0- B	-0-	16953	2		N	-0-			-0-
01	17905 X	17905	-0-	-0- B	-0-	17905	2		N	-0-			-0-
02	16660 X	15637	-0-	-1023 B	-0-	15637	2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

09	27878 X	27878	-0-	-0- B	-0-	27878	2		N	-0-			-0-
10	18267 X	18267	-0-	-0- B	-0-	18267	2		N	-0-			-0-
11	15480 X	11624	-0-	-3856 B	-0-	11624	2		N	-0-			-0-
12	15996 X	10398	-0-	-5598 B	-0-	10398	2		N	-0-			-0-
01	15996 X	10482	-0-	-5514 B	-0-	10482	2		N	-0-			-0-
02	10724 X	7625	-0-	-3099 B	-0-	7625	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

09	4460 X	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	2		N	-0-			47
10	4935 X	4935	-0-	-0- B	-0-	4924	2	11 9	N	10			57
11	4197 X	4197	-0-	-0- B	-0-	4197	2		N	-0-			57
12	4426 X	4426	-0-	-0- B	-0-	4426	2		N	-0-			57
01	4517 X	4517	-0-	-0- B	-0-	4517	2		N	-0-			57
02	4060 X	3949	-0-	-111 B	-0-	3949	2		N	-0-			57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

09	4980 X	3944	-0-	-1036 B	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
10	5146 X	3022	-0-	-2124 B	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	3604	-0-	-686 B	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
12	4154 X	3453	-0-	-701 B	-0-	3453	2		N	-0-			-0-
01	4154 X	2633	-0-	-1521 B	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
02	3276 X	3243	-0-	-33 B	-0-	3243	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6045	X	6045	-0-	-0-	B	-0-	6045	2			N	-0-					76
10	6323	X	6323	-0-	-0-	B	-0-	6323	2			N	-0-					76
11	5231	X	5231	-0-	-0-	B	-0-	5231	2			N	-0-					76
12	5210	X	5210	-0-	-0-	B	-0-	5210	2			N	-0-					76
01	4373	X	4373	-0-	-0-	B	-0-	4373	2			N	-0-					76
02	4844	X	3371	-0-	-1473	B	-0-	3371	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

09	50280	X	46256	-0-	-4024	B	-0-	46256	2			N	-0-					17
10	51956	X	46255	-0-	-5701	B	-0-	46208	2	47	9	N	43					60
11	50280	X	42573	-0-	-7707	B	-0-	42522	2	51	9	N	46	47	1			59
12	51956	X	41311	-0-	-10645	B	-0-	41311	2			N	-0-					59
01	50685	X	39740	-0-	-10945	B	-0-	39718	2	22	9	N	20					79
02	39760	X	34653	-0-	-5107	B	-0-	34609	2	44	9	N	40	53	1			66

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

09	23130	X	10212	-0-	-12918	B	-321845	10212	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	531	-0-	-23277	B	-321845	531	2			N	-0-					-0-
11	21690	X	15165	-0-	-6525	B	-321845	15165	2			N	-0-					-0-
12	22413	X	21138	-0-	-1275	B	-321845	21138	2			N	-0-					-0-
01	22413	X	9641	-0-	-12772	B	-321845	9641	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	11642	-0-	-2414	B	-321845	11642	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-173392					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-173392					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	B	-173392					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-173392					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-173392					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-173392					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

09	60000	X	55835	-0-	-4165	B	-0-	55835	2			N	-0-					17
10	62000	X	55273	-0-	-6727	B	-0-	55273	2			N	-0-					17
11	60000	X	51475	-0-	-8525	B	-0-	51475	2			N	-0-					17
12	61752	X	51210	-0-	-10542	B	-0-	51163	2	47	9	N	43					60
01	57691	X	49617	-0-	-8074	B	-0-	49611	2	6	9	N	5					65
02	48104	X	43550	-0-	-4554	B	-0-	43458	2	92	9	N	84	127	1			22

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

09	11800	X	11800	-0-	-0-	B	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	236	-0-	-5933	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	169	-0-	-5801	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	169	-0-	-6000	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	318	-0-	-5851	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*02	232	X	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

09	27510	X	25237	-0-	-2273	B	-0-	25237	2			N	-0-					-0-
10	28512	X	28512	-0-	-0-	B	-0-	28512	2			N	-0-					-0-
11	18171	X	18171	-0-	-0-	B	-0-	18171	2			N	-0-					-0-
12	26071	X	11614	-0-	-14457	B	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
01	28427	X	14792	-0-	-13635	B	-0-	14792	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	10398	-0-	-7326	B	-0-	10398	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 #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	24764 X	24764	-0-	-0- B	-0-	24764	2		N	-0-			-0-
10	23197 X	23197	-0-	-0- B	-0-	23197	2		N	-0-			-0-
11	22375 X	22375	-0-	-0- B	-0-	22375	2		N	-0-			-0-
12	22196 X	22196	-0-	-0- B	-0-	22196	2		N	-0-			-0-
01	20567 X	20567	-0-	-0- B	-0-	20567	2		N	-0-			-0-
02	20860 X	18588	-0-	-2272 B	-0-	18588	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

09	20700 X	15478	-0-	-5222 B	-0-	15478	2		N	-0-			-0-
10	21142 X	15433	-0-	-5709 B	-0-	15433	2		N	-0-			-0-
11	18900 X	9051	-0-	-9849 B	-0-	9051	2		N	-0-			-0-
12	17732 X	10334	-0-	-7398 B	-0-	10334	2		N	-0-			-0-
01	16988 X	16333	-0-	-655 B	-0-	16333	2		N	-0-			-0-
*02	12607 X	12607	-0-	-0- B	-0-	12607	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

09	55230 X	40021	-0-	-15209 B	-0-	40021	2		N	-0-			-0-
10	55862 X	33730	-0-	-22132 B	-0-	33730	2		N	-0-			-0-
11	50340 X	34530	-0-	-15810 B	-0-	34530	2		N	-0-			-0-
12	47740 X	36422	-0-	-11318 B	-0-	36422	2		N	-0-			-0-
01	44392 X	28324	-0-	-16068 B	-0-	28324	2		N	-0-			-0-
*02	40557 X	40557	-0-	-0- B	-0-	40557	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

09	630 N	580	-0-	-50	-0-	580	3		Y	-0-			-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		Y	-0-			-0-
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	553	3	1 9	Y	1			1
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3		Y	-0-			1
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		Y	-0-			1
*02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-			1

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 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	5370	X	4056	-0-	-1314	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4361	-0-	-1188	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	3920	-0-	-940	-0-	3916	3	4	9	N	4	3	1			1
12	4650	X	3891	-0-	-759	-0-	3889	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					1
*02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4394	3	1	9	N	1	1	1			1

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					42
10	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					42
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					42
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					42
*01	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			N	-0-					42
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	7	1	261	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					2
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	6	1	215	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					1
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	328	2	Y	4	4	1			5
							4	9									

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

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

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

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

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	130	-0-	-440	-0-	130	2			N	-0-					84
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					84
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					84
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					84
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					84
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	2			N	-0-					84

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

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	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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					32
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					32
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					32
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					32

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					81
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1476	2	48	9	N	44	98	1			27
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1					28
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					28
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					28
*02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					28

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

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

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					39
10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2521	2	10	9	N	9					48
11	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2362	2	80	9	N	73	104	1			17
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					17
01	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					17
02	2212 N	2048	-0-	-164	-0-	2048	2			N	-0-					17

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					28
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					28
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					28
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					28
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					28
02	1484 N	1393	-0-	-91	-0-	1393	2			N	-0-					28

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					63
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					63
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					63
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	259 N	259	-0-	-0-	-0-	242	2	17	9	N	15					53
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					53
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	216	2	51	9	N	46	79	1			20
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					20
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					20
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					20

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					20
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					20
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					20
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					20
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					20
02	1876 N	1684	-0-	-192	-0-	1684	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1407	2	11	9	N	10					55
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1454	2	33	9	N	30					85
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1389	2	72	9	N	65	137	1			13
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					13
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					13
02	1316 N	1278	-0-	-38	-0-	1278	2			N	-0-					13

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	2922	-0-	-288	-0-	2913 2	9 9	Y	8			19
10	3317 X	1455	-0-	-1862	-0-	1451 2	4 9	Y	4			23
11	3210 X	823	-0-	-2387	-0-	809 2	14 9	Y	13			36
12	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7257 2	30 9	Y	27	48 1		15
01	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8011 2	17 9	Y	15			30
*02	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5562 2	20 9	Y	18	37 1		11

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

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

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	861	2	14	9	N	13					70
10	961 N	867	-0-	-94	-0-	863	2	4	9	N	4					74
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	897	2	47	9	N	43					117
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					117
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					117
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					117

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

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

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

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

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					118
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					118
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					118
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	940	2	81	9	N	74	182	1			10
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					10
02	924 N	632	-0-	-292	-0-	632	2			N	-0-					10

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

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

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-			-0-
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-			-0-
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-			-0-
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1458	-0-	-250	-0-	1458	2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

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

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

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

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

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

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

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

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			90
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			90
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	2	N	-0-			90
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-			90
01	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2	N	-0-			90
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	2	N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

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

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

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

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3854	2	14	9	N	13		30
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3258	2	6	9	N	5		35
11	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3238	2	28	9	N	25		60
12	2914 X	2396	-0-	-518	-0-	2346	2	50	9	N	45		105
01	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6859	2	83	9	N	75		180
*02	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5210	2	41	9	N	37	187 1	30

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530 X	2525	-0-	-2005	-0-	2525	2			N	-0-					17
10	3782 X	2152	-0-	-1630	-0-	2113	2	39	9	N	35					52
11	3060 X	2869	-0-	-191	-0-	2841	2	28	9	N	25	67	1			10
12	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					10
01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					10
*02	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	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
WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

09	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					280
10	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					280
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					280
12	0	163	-0-	163 B	163	163	2			N	-0-					280
01	0	223	-0-	223 B	386	223	2			N	-0-					280
*02	451 N	65	-0-	-386 B	-0-	65	2			N	-0-					280

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

09	52	-0-	-0-	-52	662					N	-0-					-0-
10	62	30	-0-	-32	630	30	2			N	-0-					-0-
11	979 N	349	-0-	-630	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			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
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					168
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					168
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					168
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					168
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					168
02	140 N	55	-0-	-85	-0-	55	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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					20
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					20
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					20
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					20
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					131
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					131
11	570	N	126	-0-	-444	-0-	126	3			N	-0-					131
12	1023	N	133	-0-	-890	-0-	133	3			N	-0-					131
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					131
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					131

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4027	-0-	-23	-0-	3979	3	48	9	Y	44					107
10	4185	X	4070	-0-	-115	-0-	4023	3	47	9	Y	43					150
11	4050	X	3995	-0-	-55	-0-	3984	3	11	9	Y	10					160
12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4146	3	172	9	Y	156	184	1			132
01	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	4114	3	18	9	Y	16					148
*02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4224	3	19	9	Y	17					165

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2755	-0-	-455	-0-	2753	3	2	9	Y	2					187
10	3317	X	2793	-0-	-524	-0-	2793	3			Y	-0-					187
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-					187
12	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	2904	3			Y	-0-					187
01	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	2690	3			Y	-0-					187
02	2716	X	2428	-0-	-288	-0-	2428	3			Y	-0-					187

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-458	-0-	112	3			N	-0-					113
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					113
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					113
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					113
01	1116	N	146	-0-	-970	-0-	146	3			N	-0-					113
02	784	N	107	-0-	-677	-0-	107	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	3	2	9	N	2					44
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1885	3	6	9	N	5					49
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2072	3	12	9	N	11					60
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					60
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					60
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					60

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	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					111
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					74
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					74
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					74
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					74
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1635	3	215	9	N	195	182	1			87
02	1288	N	1140	-0-	-148	-0-	982	3	158	9	N	144	176	1			55

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					67
10	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	3			N	-0-					67
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					67
12	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					67
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					67
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	606	3			N	-0-					67

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					95
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					95
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					95
12	3100	N	3601	-0-	501	501	3601	3			N	-0-					95
01	3100	N	2898	-0-	-202	299	2898	3			N	-0-					95
*02	3801	X	3502	-0-	-299	-0-	3502	3			N	-0-					95

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					97
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					97
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					97
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					97
01	2015	N	1569	-0-	-446	-0-	1569	3			N	-0-					97
02	1820	N	1535	-0-	-285	-0-	1535	3			N	-0-					97

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					45
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					45
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					45
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					45
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					45
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					45

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					81
10	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2069	3			N	-0-					81
11	2250	N	1976	-0-	-274	-0-	1921	3	55	9	N	50					131
12	2232	N	1778	-0-	-454	-0-	1690	3	88	9	N	80	179	1			32
01	2077	N	1503	-0-	-574	-0-	1503	3			N	-0-					32
02	1848	N	733	-0-	-1115	-0-	733	3			N	-0-					32

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2179	3	10	9	N	9					123
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2136	3	11	9	N	10					133
11	2010	N	1791	-0-	-219	-0-	1788	3	3	9	N	3					136
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2237	3	8	9	N	7					143
01	3100	N	3580	-0-	480	480	3574	3	6	9	N	5					148
*02	2371	N	1891	-0-	-480	-0-	1891	3			N	-0-					148

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

09	2640	X	2443	-0-	-197	-0-	2443	3			N	-0-					151
10	2728	X	2412	-0-	-316	-0-	2412	3			N	-0-					151
11	2640	X	2475	-0-	-165	-0-	2475	3			N	-0-					151
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					151
01	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	2223	3			N	-0-					151
02	2324	N	1653	-0-	-671	-0-	1653	3			N	-0-					151

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	2262	-0-	-558	-0-	2261	3	1	9	N	1					87
10	2914 N	2727	-0-	-187	-0-	2603	3	124	9	N	113					200
11	2820 N	2610	-0-	-210	-0-	2604	3	6	9	N	5					205
12	2325 N	2058	-0-	-267	-0-	2058	3			N	-0-					205
01	2728 N	1978	-0-	-750	-0-	1978	3			N	-0-					205
02	2436 N	2355	-0-	-81	-0-	2354	3	1	9	N	1	160	1			46

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	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2762	3	36	9	N	33					208
10	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2680	3	18	9	N	16	167	1			57
11	2640 N	2378	-0-	-262	-0-	2369	3	9	9	N	8					65
12	2728 N	2085	-0-	-643	-0-	2077	3	8	9	N	7					72
01	2697 N	2127	-0-	-570	-0-	2114	3	13	9	N	12					84
*02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2291	3	14	9	N	13					97

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1921	3	8	9	N	7					74
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2467	3	17	9	N	15					89
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2146	3	6	9	N	5					94
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1994	3	9	9	N	8					102
01	2480 N	1879	-0-	-601	-0-	1869	3	10	9	N	9					111
*02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2449	3	17	9	N	15					126

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					134
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					134
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					134
12	1953 N	1171	-0-	-782	-0-	1171	3			N	-0-					134
01	1798 N	740	-0-	-1058	-0-	740	3			N	-0-					134
02	1624 N	1170	-0-	-454	-0-	1170	3			N	-0-					134

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3243	3	2	9	N	2					131
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3124	3	12	9	N	11					142
11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2933	3	11	9	N	10					152
12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3232	3	23	9	N	21					173
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					173
*02	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					173

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2027	3	4	9	N	4					148
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2257	3	9	9	N	8					156
11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2561	3	9	9	N	8					164
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2174	3	7	9	N	6					170
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2201	3	12	9	N	11					181
*02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2485	3	8	9	N	7					188

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	916	3	36	9	N	33					203
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	978	3	19	9	N	17					220
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	879	3	13	9	N	12					232
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1019	3	55	9	N	50	188	1			94
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	925	3	9	9	N	8					102
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	928	3	6	9	N	5					107

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					72
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	3	2	9	N	2					74
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	3	2	9	N	2					76
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	3	1	9	N	1					77
01	1178	N	946	-0-	-232	-0-	946	3			N	-0-					77
02	1092	N	1090	-0-	-2	-0-	1090	3			N	-0-					77

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

09	22821	X	22821	-0-	-0-	-0-	22400	3	421	9	N	383	368	1			218
10	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	22716	3	381	9	N	346	363	1			201
11	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	21340	3	396	9	N	360	363	1			198
12	23403	X	23403	-0-	-0-	-0-	23015	3	388	9	N	353	371	1			180
01	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	21058	3	406	9	N	369	376	1			173
*02	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	20553	3	329	9	N	299	185	1			287

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					123
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					123
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					123
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					123
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					123
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1423	3	25	9	N	23					149
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1365	3	29	9	N	26					175
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1170	3	33	9	N	30					205
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1252	3	56	9	N	51	186	1			70
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1199	3	51	9	N	46					116
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	772	3	13	9	N	12					128

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					113
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					113
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					113
12	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1104	3			N	-0-					113
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-					113
02	1120	N	952	-0-	-168	-0-	952	3			N	-0-					113

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2064	3	69	9	N	63	182	1			-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1904	3	129	9	N	117					117
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					117
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					117
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					117
*02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					117

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3831	3	13	9	N	12					116
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3978	3	8	9	N	7					123
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3857	3	85	9	N	77	171	1			29
12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3861	3	31	9	N	28					57
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4026	3	28	9	N	25					82
*02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4066	3	33	9	N	30					112

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

09	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	2240	3			N	-0-					97
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					97
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					97
12	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	2144	3			N	-0-					97
01	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	2101	3	8	9	N	7					104
*02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2094	3	3	9	N	3					107

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					51
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1675	3	4	9	N	4					55
11	1770	N	1496	-0-	-274	-0-	1472	3	24	9	N	22					77
12	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	1637	3	11	9	N	10					87
01	1674	N	1175	-0-	-499	-0-	1169	3	6	9	N	5					92
02	1400	N	1393	-0-	-7	-0-	1387	3	6	9	N	5					97

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

09	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	1259	3	6	9	N	5					86
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					86
11	1410	N	732	-0-	-678	-0-	732	3			N	-0-					86
12	1302	N	805	-0-	-497	-0-	804	3	1	9	N	1					87
01	1178	N	654	-0-	-524	-0-	652	3	2	9	N	2					89
02	672	N	446	-0-	-226	-0-	444	3	2	9	N	2					91

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2931	3	54	9	N	49					131
10	2976	X	2565	-0-	-411	-0-	2551	3	14	9	N	13					144
11	2850	X	2196	-0-	-654	-0-	2170	3	26	9	N	24					168
12	2976	X	2255	-0-	-721	-0-	2203	3	52	9	N	47	170	1			45
01	2976	X	1921	-0-	-1055	-0-	1904	3	17	9	N	15					60
02	2044	N	1857	-0-	-187	-0-	1823	3	34	9	N	31					91

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

09	3300	X	2248	-0-	-1052	-0-	2248	3			N	-0-					144
10	3410	X	1851	-0-	-1559	-0-	1851	3			N	-0-					144
11	2670	X	1697	-0-	-973	-0-	1697	3			N	-0-					144
12	2759	X	1577	-0-	-1182	-0-	1577	3			N	-0-					144
01	2759	X	1437	-0-	-1322	-0-	1437	3			N	-0-					144
*02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					144

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3036	3	19	9	N	17					86
10	2976	X	2681	-0-	-295	-0-	2664	3	17	9	N	15					101
11	2880	X	2736	-0-	-144	-0-	2708	3	28	9	N	25					126
12	2976	X	2914	-0-	-62	-0-	2895	3	19	9	N	17					143
01	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	2902	3	23	9	N	21					164
*02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3208	3	116	9	N	105	175	1			94

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3451	-0-	-389	-0-	3448	3	3	9	N	3					50
10	3813	X	3307	-0-	-506	-0-	3305	3	2	9	N	2					52
11	3660	X	2648	-0-	-1012	-0-	2648	3			N	-0-					52
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3649	3	3	9	N	3					55
01	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3451	3	4	9	N	4					59
02	3220	X	2711	-0-	-509	-0-	2710	3	1	9	N	1					60

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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					136
10	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	3			N	-0-					136
11	630	N	304	-0-	-326	-0-	304	3			N	-0-					136
12	744	N	338	-0-	-406	-0-	338	3			N	-0-					136
01	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	3			N	-0-					136
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					136

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	15180	X	9855	-0-	-5325	-0-	9825	3	30	9	N	27					84
10	13733	X	10095	-0-	-3638	-0-	9967	3	128	9	N	116					200
11	13290	X	7085	-0-	-6205	-0-	7041	3	44	9	N	40	171	1			69
12	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	13988	3	57	9	N	52					121
01	11842	X	9839	-0-	-2003	-0-	9798	3	41	9	N	37					158
02	8036	X	8028	-0-	-8	-0-	8006	3	22	9	N	20					178

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	2490	X	2334	-0-	-156	-0-	2316	3	18	9	N	16					148
10	2573	X	574	-0-	-1999	-0-	559	3	15	9	N	14					162
11	2490	X	1747	-0-	-743	-0-	1727	3	20	9	N	18					180
12	2573	X	2077	-0-	-496	-0-	2015	3	62	9	N	56	183	1			53
01	2418	X	1071	-0-	-1347	-0-	1060	3	11	9	N	10					63
02	1624	N	480	-0-	-1144	-0-	467	3	13	9	N	12					75

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 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	9090	X	7751	-0-	-1339	-0-	7705	3	46	9	N	42					220
10	8897	X	7907	-0-	-990	-0-	7871	3	36	9	N	33					253
11	8250	X	7686	-0-	-564	-0-	7618	3	68	9	N	62	175	1			140
12	8122	X	7013	-0-	-1109	-0-	6988	3	25	9	N	23					163
01	7998	X	7760	-0-	-238	-0-	7712	3	48	9	N	44					207
02	7224	X	2017	-0-	-5207	-0-	1969	3	48	9	N	44	178	1			73

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12493	3	111	9	N	101	185	1			109
10	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11886	3	68	9	N	62					171
11	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14460	3	125	9	N	114	184	1			101
12	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13003	3	68	9	N	62					163
01	13020	X	10851	-0-	-2169	-0-	10754	3	97	9	N	88	191	1			60
02	11340	X	9078	-0-	-2262	-0-	9067	3	11	9	N	10					70

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3099	-0-	-891	-0-	3088	3	11	9	N	10					107
10	4061	X	3284	-0-	-777	-0-	3260	3	24	9	N	22					129
11	3930	X	2781	-0-	-1149	-0-	2773	3	8	9	N	7					136
12	3627	X	3030	-0-	-597	-0-	3024	3	6	9	N	5					141
01	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	2983	3	102	9	N	93	185	1			49
*02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3058	3	20	9	N	18					67

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	2670 N	2390	-0-	-280	-0-	2390	3		Y	-0-			-0-
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3		Y	-0-			-0-
11	2460 N	2416	-0-	-44	-0-	2416	3		Y	-0-			-0-
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		Y	-0-			-0-
01	2542 N	2511	-0-	-31	-0-	2510	3	1 9	Y	1			1
02	2268 N	2122	-0-	-146	-0-	2122	3		Y	-0-			1

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

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

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-			-0-
11	2220 N	2170	-0-	-50	-0-	2170	3		N	-0-			-0-
12	2356 N	2142	-0-	-214	-0-	2142	3		N	-0-			-0-
01	2325 N	1412	-0-	-913	-0-	1411	3	1 9	N	1			1
02	2016 N	1191	-0-	-825	-0-	1191	3		N	-0-	1 5		-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-			-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3		Y	-0-			-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1 9	Y	1			1
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		Y	-0-	1 1		-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		Y	-0-			-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1 9	Y	1			1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1869	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	1779	3			Y	-0-					1
01	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	1810	3			Y	-0-					1
02	1820	X	1483	-0-	-337	-0-	1483	3			Y	-0-					1

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	3	1	9	N	1					1
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					1
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					1
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					1

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

09	5190	X	5134	-0-	-56	-0-	5134	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4788	-0-	-513	-0-	4788	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	5031	-0-	-99	-0-	5027	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5318	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5301	X	5135	-0-	-166	-0-	5135	3			Y	-0-					1
02	4788	X	4341	-0-	-447	-0-	4340	3	1	9	Y	1	1	1			1

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3356	-0-	-488	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	2916	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3844	X	2921	-0-	-923	-0-	2920	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3844	X	3418	-0-	-426	-0-	3418	3			Y	-0-					1
*02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4041	3	1	9	Y	1	1	1			1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

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

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

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

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

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

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353 3		N	-0-			-0-
10	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 3		N	-0-			-0-
11	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4211 3	3 9	N	3	2 1		1
12	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4527 3	2 9	N	2	2 1		1
01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 3		N	-0-			1
*02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3969 3	1 9	N	1	1 1		1

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

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

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

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

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

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

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

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

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

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

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

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

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

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

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-	1	5	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	2	2	1	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	7	6	1	1
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	5	5	1	1
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	2	2	1	1
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	3	3	1	1

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

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

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

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

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16 1	140 2	Y	1					2
						1 9								
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	29 1	179 2	Y	3	4	1			1
						3 9								
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24 1	194 2	Y	-0-					1
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	20 1	180 2	Y	-0-	1	1			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	31 1	197 2	Y	-0-					-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	20 1	161 2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3450 X	2963	-0-	-487	-0-	310	1	2635	2	Y	16					46
						18	9									
10	3565 X	3178	-0-	-387	-0-	434	1	2700	2	Y	40	73	1			13
						44	9									
11	3420 X	3262	-0-	-158	-0-	346	1	2847	2	Y	63					76
						69	9									
12	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	349	1	3082	2	Y	209	109	1			176
						230	9									
01	3503 X	3472	-0-	-31	-0-	448	1	2889	2	Y	123	178	1			121
						135	9									
*02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	315	1	2555	2	Y	117	172	1			66
						129	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	81	1	2589	2	Y	-0-					-0-
10	2728 X	2332	-0-	-396	-0-	69	1	2263	2	Y	-0-					-0-
11	2640 X	2287	-0-	-353	-0-	58	1	2205	2	Y	22	8	1			14
						24	9									
12	2759 X	2269	-0-	-490	-0-	61	1	2190	2	Y	16					30
						18	9									
01	2759 X	2314	-0-	-445	-0-	58	1	2247	2	Y	8					38
						9	9									
*02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2297	2	13	9	Y	12	47	1			3

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	28	1	898	2	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	314	2	Y	2					5
							2	9									
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	292	2	Y	1					6
							1	9									
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	2	2	9	Y	2	7	1			1

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1959	-0-	-111	-0-	60	1	1899	2	Y	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	70	1	2295	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2115	-0-	-75	-0-	54	1	2039	2	Y	20	7	1			13
							22	9									
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	57	1	2030	2	Y	15					28
							17	9									
01	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	52	1	2001	2	Y	7					35
							8	9									
*02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2236	2	13	9	Y	12	44	1			3

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	3720	X	1798	-0-	-1922	-0-	43	1	1724	2	Y	28	36	1			18
							31	9									
10	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	177	1	6872	2	Y	-0-					18
11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	159	1	5834	2	Y	92	110	1			-0-
							101	9									
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	166	1	6008	2	Y	-0-					-0-
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	147	1	5810	2	Y	120	112	1			8
							132	9									
02	6104	X	5683	-0-	-421	-0-	72	1	5536	2	Y	68	58	1			18
							75	9									

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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	47	1	1858	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
10	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	27	1	1036	2	Y	-0-					4
11	1290	N	910	-0-	-380	-0-	24	1	868	2	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
12	1488	N	939	-0-	-549	-0-	25	1	914	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	874	-0-	-180	-0-	21	1	820	2	Y	30	20	1			10
							33	9									
02	812	N	524	-0-	-288	-0-	7	1	508	2	Y	8	7	1			11
							9	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	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	89	1	2815	2	Y	74					74
							81	9									
10	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	90	1	2955	2	Y	72					146
							79	9									
11	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	73	1	2758	2	Y	27	157	1			16
							30	9									
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	92	1	3283	2	Y	23					39
							25	9									
01	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	75	1	2925	2	Y	11					50
							12	9									
*02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3320	2	20	9	Y	18	63	1			5

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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-

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	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2699	2	17	9	Y	15					45
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3092	2	43	9	Y	39	71	1			13
11	2670 X	2225	-0-	-445	-0-	2225	2			Y	-0-					13
12	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-	13	1			-0-
01	2759 X	1531	-0-	-1228	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
02	2828 X	1601	-0-	-1227	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-

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	3150 X	918	-0-	-2232	-0-	912	2	6	9	Y	5					22
10	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3516	2	50	9	Y	45	52	1			15
11	2670 X	1167	-0-	-1503	-0-	1167	2			Y	-0-					15
12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-	15	1			-0-
01	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-
*02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-

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	3810 X	2464	-0-	-1346	-0-	2449	2	15	9	Y	14					32
10	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3389	2	47	9	Y	43	61	1			14
11	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2705	2	6	9	Y	5					19
12	2542 X	2493	-0-	-49	-0-	2479	2	14	9	Y	13	21	1			11
01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3557	2	13	9	Y	12	12	1			11
*02	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3418	2	13	9	Y	12	17	1			6

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4780	2	30	9	Y	27					63
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5310	2	75	9	Y	68	105	1			26
11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			Y	-0-					26
12	4960	X	4369	-0-	-591	-0-	4369	2			Y	-0-	26	1			-0-
01	5208	X	4869	-0-	-339	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	4262	-0-	-78	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-

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	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	94	1	3735	2	Y	36	46	1			11
							40	9									
10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	113	1	4378	2	Y	51					62
							56	9									
11	3840	X	3244	-0-	-596	-0-	84	1	3084	2	Y	69	88	1			43
							76	9									
12	3968	X	3013	-0-	-955	-0-	74	1	2660	2	Y	254					297
							279	9									
01	3968	X	2838	-0-	-1130	-0-	70	1	2757	2	Y	10	84	1			223
							11	9									
02	2940	X	2479	-0-	-461	-0-	31	1	2400	2	Y	44	37	1			230
							48	9									

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	6390	X	6222	-0-	-168	-0-	150	1	6005	2	Y	61	78	1			129
							67	9									
10	6603	X	6412	-0-	-191	-0-	160	1	6223	2	Y	26					155
							29	9									
11	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	201	1	7365	2	Y	110	146	1			119
							121	9									
12	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	207	1	7475	2	Y	-0-					119
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	172	1	6820	2	Y	33	143	1			9
							36	9									
*02	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	86	1	6583	2	Y	85	73	1			21
							94	9									

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	53	-0-	-3337	-0-	53	2			N	-0-					94
10	744	X	12	-0-	-732	-0-	9	2	3	9	N	3					97
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					97
12	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	N	2					99
01	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					99
*02	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1074	2	10	9	N	9					108

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 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	2520	X	1597	-0-	-923	-0-	1597	2			N	-0-					299
10	1705	X	1377	-0-	-328	-0-	1374	2	3	9	N	3					302
11	1770	X	1350	-0-	-420	-0-	1350	2			N	-0-					302
12	1829	X	1756	-0-	-73	-0-	1756	2			N	-0-	144	1			158
01	1829	X	1457	-0-	-372	-0-	1440	2	17	9	N	15					173
*02	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	N	5					178

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. //CONT.// 923330
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	44	-0-	-2296	-0-	44	2			N	-0-					151
10	620	X	8	-0-	-612	-0-	8	2			N	-0-					151
11	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					151
12	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					151
01	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					151
*02	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					151

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	308	N	192	-0-	-116	-0-	192	2			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					287
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					287
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					287
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					287
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					287
*02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1715	2	45	9	N	41					328

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					87
10	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	2833	2			N	-0-					87
11	2790	X	1701	-0-	-1089	-0-	1701	2			N	-0-					87
12	2976	X	2241	-0-	-735	-0-	2197	2	44	9	N	40					127
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3059	2	7	9	N	6					133
*02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					133

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					20
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					20
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					20
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					20
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					20
02	1176	N	793	-0-	-383	-0-	793	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1828	2	31	9	N	28					142
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1	9	N	1	78	1			65
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2119	2	44	9	N	40					105
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					105
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2020	2	30	9	N	27					132
02	1988	N	1832	-0-	-156	-0-	1826	2	6	9	N	5					137

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 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	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	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					110
10	2046 N	1893	-0-	-153	-0-	1893	2			N	-0-					110
11	2130 N	1967	-0-	-163	-0-	1967	2			N	-0-					110
12	2139 N	2102	-0-	-37	-0-	2062	2	40	9	N	36					146
01	1891 N	1749	-0-	-142	-0-	1749	2			N	-0-					146
02	1848 N	1826	-0-	-22	-0-	1826	2			N	-0-					146

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					17
10	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					17
11	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					17
12	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					17
01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					17
*02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2374	2	26	9	N	24					41

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

09	1890 N	1515	-0-	-375	-0-	1515	2			N	-0-					20
10	1829 N	1541	-0-	-288	-0-	1541	2			N	-0-					20
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					20
12	1581 N	1419	-0-	-162	-0-	1419	2			N	-0-					20
01	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-					20
02	1428 N	1269	-0-	-159	-0-	1269	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

09	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					52
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					52
11	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					52
12	4402 X	4368	-0-	-34	-0-	4368	2			N	-0-					52
01	4402 X	4247	-0-	-155	-0-	4247	2			N	-0-					52
02	4004 X	3946	-0-	-58	-0-	3946	2			N	-0-					52

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	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					105
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					105
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					105
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					105
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					105
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					105

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					56
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					56
11	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					56
12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					56
01	186	X	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					56
02	224	N	122	-0-	-102	-0-	122	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4889	-0-	-301	-0-	4874	2	15	9	N	14					161
10	5363	X	5077	-0-	-286	-0-	5069	2	8	9	N	7					168
11	5190	X	3914	-0-	-1276	-0-	3910	2	4	9	N	4	116	1			56
12	5239	X	5008	-0-	-231	-0-	4999	2	9	9	N	8					64
01	5239	X	4890	-0-	-349	-0-	4868	2	22	9	N	20					84
*02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4272	2	23	9	N	21					105

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	5130	X	4959	-0-	-171	-0-	4959	2			N	-0-					20
10	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	4967	2			N	-0-					20
11	5070	X	5047	-0-	-23	-0-	5047	2			N	-0-					20
12	5239	X	4868	-0-	-371	-0-	4868	2			N	-0-					20
01	5239	X	4831	-0-	-408	-0-	4831	2			N	-0-					20
02	4676	X	4623	-0-	-53	-0-	4623	2			N	-0-					20

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3307	-0-	-353	-0-	3307	2			N	-0-					21
10	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	3410	2			N	-0-					21
11	3660	X	3239	-0-	-421	-0-	3239	2			N	-0-					21
12	3782	X	3316	-0-	-466	-0-	3316	2			N	-0-					21
01	3782	X	3394	-0-	-388	-0-	3394	2			N	-0-					21
*02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3027	2	22	9	N	20					41

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					17
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					17
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					17
12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					17
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					17
02	5068	X	4013	-0-	-1055	-0-	4013	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	579	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					150
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					150
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					150
12	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	1631	2	17	9	N	15					165
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					165
*02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					165

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					14
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					14
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					14
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					14
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					14
02	1372	N	1168	-0-	-204	-0-	1168	2			N	-0-					14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

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	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					147
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					147
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					147
12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					147
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					147
*02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					147

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	252	1	5592	2	N	119	184	1			40
							131	9									
10	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	317	1	7040	2	N	185	186	1			39
							204	9									
11	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	249	1	5538	2	N	50					89
							55	9									
12	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	309	1	6876	2	N	148	189	1			48
							163	9									
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	224	1	4972	2	N	135					183
							149	9									
02	5600	X	4301	-0-	-1299	-0-	184	1	4082	2	N	32	175	1			40
							35	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	1047	2			N	-0-					94
10	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	1022	2			N	-0-					94
11	1350	N	867	-0-	-483	-0-	867	2			N	-0-					94
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					94
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					94
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

09	1380	N	1057	-0-	-323	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1140	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1036	N	1020	-0-	-16	-0-	1014	2	6	9	N	5	5	8			-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

09	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					13
10	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					13
11	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					13
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					13
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					13
*02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					13

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1824	-0-	-276	-0-	93	1	1731	2	N	-0-					32
10	2108	N	1747	-0-	-361	-0-	89	1	1658	2	N	-0-					32
11	2100	N	1621	-0-	-479	-0-	39	1	1536	2	N	42					74
							46	9									
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					74
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					74
*02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2479	2	114	9	N	104	158	1			20

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1132	2	18	9	N	16					16
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					16
02	952	N	891	-0-	-61	-0-	891	2			N	-0-					16

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					68
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	71	2	22	9	N	20					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2100	2	8	9	N	7					135
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2074	2	12	9	N	11					146
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1916	2	10	9	N	9					155
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	1	9	N	1					156
01	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	2			N	-0-					156
02	1792	N	782	-0-	-1010	-0-	782	2			N	-0-					156

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

09	2610	N	2456	-0-	-154	-0-	2456	2			N	-0-					122
10	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	2501	2			N	-0-					122
11	2610	N	2456	-0-	-154	-0-	2412	2	44	9	N	40					162
12	2542	N	2353	-0-	-189	-0-	2339	2	14	9	N	13					175
01	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	2426	2	30	9	N	27	182	1			20
02	2268	N	2162	-0-	-106	-0-	2162	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

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-					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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

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

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5567	2	8	9	Y	7					20
10	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5648	2	6	9	Y	5					25
11	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5351	2	14	9	Y	13					38
12	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5633	2	30	9	Y	27	48	1			17
01	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5585	2	17	9	Y	15					32
02	5068 X	4978	-0-	-90	-0-	4958	2	20	9	Y	18	37	1			13

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					102
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					102
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					102
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					102
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1121	2	28	9	N	25					127
*02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					127

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					138
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					138
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					138
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					138
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					138
02	252 N	169	-0-	-83	-0-	169	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

09	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	176	1	3394	2	N	-0-					167
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	216	1	3987	2	N	-0-					167
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	164	1	2992	2	N	129	181	1			115
						142	9									
12	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	158	1	2575	2	N	-0-					115
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	176	1	2392	2	N	-0-					115
02	3052 X	2083	-0-	-969	-0-	162	1	1921	2	N	-0-					115

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

09	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4833	2	3	9	N	3					92
10	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3598	2	50	9	N	45					137
11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					137
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3309	2	173	9	N	157	187	1			107
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					107
02	3052 X	3007	-0-	-45	-0-	3007	2			N	-0-					107

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-416	-0-	304	2		N	-0-			31
10	744 N	210	-0-	-534	-0-	210	2		N	-0-			31
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2		N	-0-			31
12	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	2		N	-0-			31
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			31
02	336 N	247	-0-	-89	-0-	247	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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1784	2	39	9	N	35					181
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1922	2	25	9	N	23	175	1			29
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					29
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					29
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					29
02	1708 N	1037	-0-	-671	-0-	1037	2			N	-0-					29

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

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

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-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40140 X	19420	-0-	-20720	-0-	19392	2	28	9	N	25					82
10	41478 X	17237	-0-	-24241	-0-	17215	2	22	9	N	20					102
11	40140 X	14981	-0-	-25159	-0-	14964	2	17	9	N	15					117
12	33542 X	13785	-0-	-19757	-0-	13785	2			N	-0-					117
01	24490 X	10059	-0-	-14431	-0-	10059	2			N	-0-					117
02	14000 X	7321	-0-	-6679	-0-	7321	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	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	951	-0-	-227	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	998	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1256	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1278	2	19	9	N	17	17	8			-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC 031587
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

09	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					94
*10	496 N	361	-0-	-135	-0-	361	2			N	-0-					94
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	347	2	120	9	N	109	171	1			32
*12	465 N	81	-0-	-384	-0-	50	2	31	9	N	28					60
*01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					60

BEN WHEELER (BACON LIME) //CONT.// 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	2		Y	-0-			32
*10	589 N	451	-0-	-138	-0-	451	2		Y	-0-			32
*11	510 N	434	-0-	-76	-0-	434	2		Y	-0-			32
*12	620 N	63	-0-	-557	-0-	63	2		Y	-0-			32
*01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			32
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-				Y	-0-			32

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
*10	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
*11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
*12	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

BIRTHRIGHT (SMACKOVER) 08381 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
HARGRAVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102002 COMPL. DATE 07/06/1967 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9478 - 9512

09	4590 #	2043	-0-	-2547	-0-	2043	3	N	-0-			-0-
10	1798 #	198	-0-	-1600	-0-	198	3	N	-0-			-0-
11	1740 #	125	-0-	-1615	-0-	125	3	N	-0-			-0-
12	1798 #	60	-0-	-1738	-0-	60	3	N	-0-			-0-
01	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			-0-
02	1904 #	NO RPT	-0-	-1904	-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	1230 #	971	-0-	-259	-0-	971	3	N	-0-			-0-
10	1271 #	956	-0-	-315	-0-	956	3	N	-0-			-0-
11	1230 #	949	-0-	-281	-0-	949	3	N	-0-			-0-
12	1147 #	556	-0-	-591	-0-	556	3	N	-0-			-0-
01	1023 #	205	-0-	-818	-0-	205	3	N	-0-			-0-
*02	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	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	41790 X	38077	-0-	-3713	-0-	38077	3			N	-0-					-0-
10	40269 X	38223	-0-	-2046	-0-	38216	3	7	9	N	6	6	1			-0-
11	37770 X	35500	-0-	-2270	-0-	35475	3	25	9	N	23	22	1			1
12	39339 X	36331	-0-	-3008	-0-	36314	3	17	9	N	15	15	1			1
01	41347 X	41347	-0-	-0-	-0-	41340	3	7	9	N	6	6	1			1
*02	42362 X	42362	-0-	-0-	-0-	42347	3	15	9	N	14	14	1			1

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18836 X	18836	-0-	-0-	-0-	1040	1	17796	3	N	-0-					-0-
10	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	1	1	15922	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
11	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	1058	1	12899	3	N	9	8	1			1
						10	9									
12	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	1039	1	13194	3	N	5	5	1			1
						6	9									
01	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	83	1	10390	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*02	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	13704	3	4	9	N	4	4	1			1

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330 X	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	372 X	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	472	3	1	9	N	1					1
12	372 X	186	-0-	-186	-0-	186	3			N	-0-	1	1			-0-
01	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57330 X	56149	-0-	-1181	-0-	56149	3			N	-0-	1	5			-0-
10	66733 X	66733	-0-	-0-	-0-	66723	3	10	9	N	9	9	1			-0-
11	57330 X	50912	-0-	-6418	-0-	50879	3	33	9	N	30	29	1			1
12	59241 X	53575	-0-	-5666	-0-	53553	3	22	9	N	20	20	1			1
01	59241 X	53919	-0-	-5322	-0-	53910	3	9	9	N	8	8	1			1
02	57960 X	55075	-0-	-2885	-0-	55055	3	20	9	N	18	18	1			1

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25860 X	24877	-0-	-983	-0-	24877	3			N	-0-					-0-
10	26722 X	25241	-0-	-1481	-0-	25238	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	25860 X	21917	-0-	-3943	-0-	21902	3	15	9	N	14	13	1			1
12	26722 X	26161	-0-	-561	-0-	26150	3	11	9	N	10	10	1			1
01	26598 X	26005	-0-	-593	-0-	26001	3	4	9	N	4	4	1			1
*02	24063 X	24063	-0-	-0-	-0-	24054	3	9	9	N	8	8	1			1

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2757	-0-	-1383	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
10	4278 X	3982	-0-	-296	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
11	4140 X	3732	-0-	-408	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
12	3906 X	3694	-0-	-212	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
*02	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

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

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
01	1085 X	322	-0-	-763	-0-	322	3			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

09	DLQ G-10	945	-0-	945	945	161	1	784	2	Y	-0-			26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	945					Y	-0-			26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	945					Y	-0-			26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	945					Y	-0-			26
01	T. A.	278	-0-	278	1223	31	1	247	2	Y	-0-			26
*02	2008 N	785	-0-	-1223	-0-	78	1	707	2	Y	-0-			26

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

09	DLQ G-10	3566	-0-	3566	7411	609	1	2957	2	Y	-0-			38
10	12368 X	4957	-0-	-7411	-0-	838	1	4119	2	Y	-0-			38
11	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	318	1	1989	2	Y	-0-			38
12	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	226	1	2169	2	Y	-0-			38
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	288	1	2307	2	Y	-0-			38
02	2268 X	1100	-0-	-1168	-0-	109	1	991	2	Y	-0-			38

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

09	DLQ G-10	1658	-0-	1658	3426	283	1	1375	2	Y	-0-			48
10	5047 X	1621	-0-	-3426	-0-	274	1	1347	2	Y	-0-			48
11	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	222	1	1388	2	Y	-0-			48
12	1705 N	1342	-0-	-363	-0-	127	1	1215	2	Y	-0-			48
01	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	172	1	1382	2	Y	-0-			48
02	1512 N	1294	-0-	-218	-0-	129	1	1165	2	Y	-0-			48

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

09	DLQ G-10	1722	-0-	1722	3497	294	1	1428	2	Y	-0-			-0-
10	2000 N	1770	-0-	-230	3267	299	1	1471	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1663	-0-	-1337	1930	229	1	1434	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	1528	-0-	-1572	358	145	1	1383	2	Y	-0-			-0-
01	1245 N	887	-0-	-358	-0-	98	1	789	2	Y	-0-			-0-
*02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	170	1	1543	2	Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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	2910 X	2491	-0-	-419	-0-	426	1	2065	2	N	-0-			-0-
10	2970 X	1289	-0-	-1681	-0-	218	1	1071	2	N	-0-			-0-
11	2310 X	469	-0-	-1841	-0-	65	1	404	2	N	-0-			-0-
12	2387 N	9	-0-	-2378	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

09	2460 X	1986	-0-	-474	-0-	339	1	1646	2	N	1			22
						1	9							
10	2542 X	2528	-0-	-14	-0-	427	1	2101	2	N	-0-			22
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	348	1	2171	2	N	5			27
						6	9							
12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	221	1	2118	2	N	3			30
						3	9							
*01	2480 N	1613	-0-	-867	-0-	180	1	1431	2	N	2			32
						2	9							
*02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	240	1	2171	2	N	-0-			32

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

09	DLQ G-10	1442	-0-	1442	3046	246	1	1196	2	Y	-0-			72
10	2000 N	1612	-0-	-388	2658	272	1	1340	2	Y	-0-			72
11	3000 N	1745	-0-	-1255	1403	241	1	1504	2	Y	-0-			72
12	2997 N	1594	-0-	-1403	-0-	151	1	1443	2	Y	-0-			72
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	235	1	1885	2	Y	-0-			72
*02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	198	1	1797	2	Y	-0-			72

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

09	480 N	254	-0-	-226	-0-	43	1	211	2	N	-0-			50
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	60	1	298	2	N	-0-			50
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	50	1	314	2	N	-0-			50
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	305	2	N	-0-			50
01	372 N	289	-0-	-83	-0-	32	1	257	2	N	-0-			50
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	32	1	288	2	N	-0-			50

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

09	DLQ G-10	2088	-0-	2088	3668	356	1	1731	2	Y	1			44
						1	9							
10	2000 N	2255	-0-	255	3923	381	1	1874	2	Y	-0-			44
11	3000 N	2436	-0-	-564	3359	336	1	2098	2	Y	2			46
						2	9							
12	3100 N	2827	-0-	-273	3086	267	1	2560	2	Y	-0-			46
*01	3100 N	1751	-0-	-1349	1737	195	1	1556	2	Y	-0-			46
*02	2800 N	1379	-0-	-1421	316	137	1	1240	2	Y	2			48
						2	9							

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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	870	N	754	-0-	-116	-0-	129	1	625	2	N	-0-					12
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	156	1	765	2	N	-0-					12
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	244	1	1522	2	N	-0-					12
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	111	1	1065	2	N	-0-					12
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	128	1	1029	2	N	-0-					12
02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	96	1	868	2	N	3					15
							3	9									

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

09	3150	X	1560	-0-	-1590	-0-	266	1	1294	2	N	-0-					18
10	4604	X	865	-0-	-3739	-0-	146	1	719	2	N	-0-					18
11	3540	X	563	-0-	-2977	-0-	78	1	485	2	N	-0-					18
12	3658	X	642	-0-	-3016	-0-	61	1	581	2	N	-0-					18
01	1612	X	1277	-0-	-335	-0-	142	1	1135	2	N	-0-					18
*02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	191	1	1727	2	N	-0-					18

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

09	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	367	1	1786	2	N	2					27
							2	9									
10	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	379	1	1865	2	N	1					28
							1	9									
11	2700	X	2107	-0-	-593	-0-	290	1	1815	2	N	2					30
							2	9									
12	2232	N	1955	-0-	-277	-0-	185	1	1770	2	N	-0-					30
01	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	240	1	1925	2	N	2					32
							2	9									
02	1960	N	1824	-0-	-136	-0-	181	1	1643	2	N	-0-					32

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

09	800	X	800	-0-	-0-	-0-	137	1	663	2	N	-0-					18
10	812	X	812	-0-	-0-	-0-	137	1	675	2	N	-0-	1	7			17
11	784	X	784	-0-	-0-	-0-	108	1	676	2	N	-0-					17
12	837	N	669	-0-	-168	-0-	63	1	606	2	N	-0-					17
01	806	N	738	-0-	-68	-0-	82	1	656	2	N	-0-					17
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	68	1	612	2	N	-0-					17

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

09	DLQ G-10		776	-0-	776	1628	133	1	643	2	Y	-0-					26
10	2000	N	805	-0-	-1195	433	136	1	669	2	Y	-0-					26
11	1194	N	761	-0-	-433	-0-	105	1	656	2	Y	-0-					26
12	806	N	619	-0-	-187	-0-	59	1	560	2	Y	-0-					26
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	78	1	622	2	Y	-0-					26
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	58	1	522	2	Y	-0-					26

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

09	DLQ G-10		853	-0-	853	1865	146	1	707	2	Y	-0-					9
10	2000	N	832	-0-	-1168	697	141	1	691	2	Y	-0-					9
11	1533	N	836	-0-	-697	-0-	115	1	721	2	Y	-0-					9
12	868	N	740	-0-	-128	-0-	70	1	670	2	Y	-0-					9
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	119	1	957	2	Y	-0-					9
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	550	2	Y	-0-					9

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	840	X	708	-0-	-132	-0-	121	1	586	2	N	1					45
							1	9									
10	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	197	1	966	2	N	5					50
							6	9									
11	870	X	684	-0-	-186	-0-	93	1	587	2	N	4					54
							4	9									
12	744	N	469	-0-	-275	-0-	44	1	425	2	N	-0-					54
*01	930	N	396	-0-	-534	-0-	46	1	350	2	N	-0-					54
02	644	N	509	-0-	-135	-0-	50	1	456	2	N	3					57
							3	9									

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	64	1	309	2	N	-0-					14
10	209	X	209	-0-	-0-	-0-	35	1	174	2	N	-0-					14
11	300	X	229	-0-	-71	-0-	32	1	197	2	N	-0-					14
12	341	N	232	-0-	-109	-0-	22	1	210	2	N	-0-					14
*01	217	N	120	-0-	-97	-0-	14	1	106	2	N	-0-					14
02	224	N	101	-0-	-123	-0-	10	1	91	2	N	-0-					14

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	385	1	1869	2	N	-0-					91
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	402	1	1975	2	N	-0-					91
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	365	1	2282	2	N	12					103
							13	9									
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	231	1	2208	2	N	-0-					103
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	293	1	2346	2	N	-0-	85	1			18
02	2044	N	1224	-0-	-820	-0-	122	1	1102	2	N	-0-					18

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	496	1	2407	2	N	10					44
							11	9									
10	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	377	1	1850	2	N	-0-	3	7			41
11	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	287	1	1796	2	N	8					49
							9	9									
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	159	1	1519	2	N	4					53
							4	9									
01	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	160	1	1282	2	N	-0-					53
*02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	266	1	2407	2	N	-0-					53

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	92	1	1967	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1649	-0-	-304	-0-	74	1	1575	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1403	-0-	-427	-0-	63	1	1340	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1074	-0-	-1065	-0-	48	1	1026	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-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-

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	40	1	1752	2	Y	12					173
							13	9									
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	37	1	1822	2	Y	11	163	1			21
							12	9									
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	48	1	2050	2	Y	8					29
							9	9									
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	42	1	2019	2	Y	3					32
							3	9									
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	46	1	2056	2	Y	3					35
							3	9									
02	1960	X	1679	-0-	-281	-0-	40	1	1631	2	Y	7					42
							8	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					10
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					10
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					10
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					10
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					10
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					10

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

09	210	N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					30
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					30
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					30
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					30
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					30
02	224	N	148	-0-	-76	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					30

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

09	660 N	383	-0-	-277	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	150	-0-	-360	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					-0-
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

09	810 N	467	-0-	-343	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					13
10	744 N	557	-0-	-187	-0-	29	1	528	2	Y	-0-					13
11	750 N	390	-0-	-360	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					13
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	26	1	464	2	Y	-0-					13
01	558 N	443	-0-	-115	-0-	24	1	419	2	Y	-0-					13
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					13

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555

WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1612	-0-	1612 B	3076	275	1	1334	2	Y	3					100
						3	9									
10	4935 N	1859	-0-	-3076 B	-0-	314	1	1541	2	Y	4					104
						4	9									
11	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	137	1	859	2	Y	-0-					104
12	1488 N	522	-0-	-966 B	-0-	49	1	473	2	Y	-0-					104
01	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	109	1	873	2	Y	6					110
						7	9									
*02	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	104	1	945	2	Y	-0-					110

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	13	1	60	2	N	-0-					19
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	9	1	43	2	N	-0-					19
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	9	1	58	2	N	-0-					19
12	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	5	1	49	2	N	-0-					19
01	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	2	1	16	2	N	-0-					19
02	56 N	49	-0-	-7 B	-0-	5	1	44	2	N	-0-					19

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -17507

09	DLQ G-10	7896	-0-	7896 B	-9611	1346	1	6533	2	N	15					75
						17	9									
10	0	7556	-0-	7556 B	-2055	1274	1	6263	2	N	17					92
						19	9									
11	0	6179	-0-	6179 B	4124	851	1	5314	2	N	13					105
						14	9									
12	1457	4913	-0-	3456 B	7580	463	1	4436	2	N	13					118
						14	9									
01	201	475	-0-	274 B	7854	51	1	409	2	N	14	97	1			35
						15	9									
02	1316	4910	-0-	3594 B	11448	486	1	4406	2	N	16					51
						18	9									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11448

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 192419

09	0	-0-	-0-	-0- B	192419					N	-0-					69
10	2750 N	-0-	-0-	-2750 B	189669					N	-0-					69
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	189669					N	-0-					69
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	189669					N	-0-					69
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	189669					N	-0-					69
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	189669					N	-0-					69

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 189669

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3106	-0-	106	118	526	1	2555	2	N	23					69
						25	9									
10	3461	3461	-0-	-0-	118	580	1	2849	2	N	29					98
						32	9									
11	3508	3508	-0-	-0-	118	481	1	3002	2	N	23					121
						25	9									
12	3162	2712	-0-	-450	-0-	253	1	2427	2	N	29					150
						32	9									
*01	3577	3577	-0-	-0-	-0-	394	1	3161	2	N	20					170
						22	9									
02	2856	5	-0-	-2851	-0-	3	2	2	9	N	2	162	1			10

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		25

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		28	-0-	28	358	5	1	23	2	Y	-0-					8
10	373	N	15	-0-	-358	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					8
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					8
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					8
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	57	1	520	2	Y	-0-					8

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

09	DLQ G-10		1706	-0-	1706	3975	291	1	1415	2	Y	-0-					-0-
10	2000	N	2159	-0-	159	4134	365	1	1794	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2001	-0-	-999	3135	276	1	1725	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2196	-0-	-904	2231	208	1	1988	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2493	-0-	-607	1624	276	1	2217	2	Y	-0-					-0-
*02	3631	X	2007	-0-	-1624	-0-	199	1	1808	2	Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	281	1	1369	2	N	-0-					8
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	315	1	1549	2	N	-0-					8
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	249	1	1558	2	N	-0-					8
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	156	1	1489	2	N	-0-					8
01	1054	N	120	-0-	-934	-0-	13	1	107	2	N	-0-					8
02	952	N	772	-0-	-180	-0-	77	1	695	2	N	-0-					8

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	467	1	2267	2	N	-0-					13
10	2697	X	2541	-0-	-156	-0-	430	1	2111	2	N	-0-					13
11	2910	X	2683	-0-	-227	-0-	370	1	2313	2	N	-0-					13
12	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	264	1	2529	2	N	-0-					13
01	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	299	1	2394	2	N	-0-					13
02	2548	X	2526	-0-	-22	-0-	251	1	2275	2	N	-0-					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

09	3480	X	2235	-0-	-1245	-0-	382	1	1853	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	2080	-0-	-1516	-0-	352	1	1728	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2371	-0-	-1109	-0-	327	1	2044	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	1876	-0-	-1720	-0-	177	1	1699	2	N	-0-					-0-
*01	2480	X	302	-0-	-2178	-0-	34	1	268	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

09	630	N	66	-0-	-564	-0-	11	1	55	2	N	-0-					60
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	80	1	396	2	N	-0-					60
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	32	1	202	2	N	-0-					60
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	2	N	-0-					60
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	48	1	387	2	N	-0-					60
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	N	-0-					60

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	254	1	1234	2	N	-0-					51
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	258	1	1263	2	N	-0-					51
11	1740	N	1388	-0-	-352	-0-	192	1	1196	2	N	-0-					51
12	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	129	1	1234	2	N	-0-					51
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	177	1	1422	2	N	-0-					51
02	1288	N	1284	-0-	-4	-0-	128	1	1156	2	N	-0-					51

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2014 - P/A 12/10/2014

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

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

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

09	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-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

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-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

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-

SM ENERGY COMPANY 788997
WHITE WELL #: RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2012

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

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

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

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

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	3			N	-0-	1	5			-0-
10	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	9665	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8851	3	7	9	N	6	5	1			1
12	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8308	3	3	9	N	3	3	1			1
01	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	9015	3	1	9	N	1	1	1			1
02	8764 X	8376	-0-	-388	-0-	8374	3	2	9	N	2	2	1			1

BRANTON (COTTON VALLEY) //CONT.// 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 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	5040 X	4687	-0-	-353	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
10	5208 X	4599	-0-	-609	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
11	4800 X	4353	-0-	-447	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
12	4898 X	4002	-0-	-896	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
01	4836 X	4403	-0-	-433	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
02	4368 X	3681	-0-	-687	-0-	3681	3			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120 X	5265	-0-	-855	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
10	6324 X	4000	-0-	-2324	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
11	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
12	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
01	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	3			N	-0-					-0-
*02	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
10	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
11	13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	3			N	-0-					-0-
12	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	3			N	-0-					-0-
01	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	3			N	-0-					-0-
*02	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	3			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	14537	3			N	-0-					-0-
10	14632 X	12883	-0-	-1749	-0-	12883	3			N	-0-					-0-
11	14160 X	12967	-0-	-1193	-0-	12967	3			N	-0-					-0-
12	15035 X	13281	-0-	-1754	-0-	13281	3			N	-0-					-0-
01	16145 X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	3			N	-0-					-0-
02	12264 X	11643	-0-	-621	-0-	11643	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25889 X	25889	-0-	-0-	-0-	25889	3			N	-0-					-0-
10	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	26348	3			N	-0-					-0-
11	24686 X	24686	-0-	-0-	-0-	24686	3			N	-0-					-0-
12	25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	25544	3			N	-0-					-0-
01	26220 X	26220	-0-	-0-	-0-	26220	3			N	-0-					-0-
02	24164 X	23276	-0-	-888	-0-	23276	3			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SND OPERATING, L.L.C. 797127
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1409	-0-	-2731	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2049	-0-	-1330	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1947	-0-	-603	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
01	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
*02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

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

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

09	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
10	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
11	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
12	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
01	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
*02	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

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

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

09	6240	X	6177	-0-	-63	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	3624	-0-	-2824	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	3655	-0-	-4505	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7643	-0-	-696	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
01	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4764	-0-	-1004	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

09	9540	X	8992	-0-	-548	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8594	-0-	-1264	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	6223	-0-	-3317	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
12	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
01	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
*02	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

09	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					127
10	4650 X	384	-0-	-4266	-0-	345	3	39	9	N	35					162
11	4500 X	134	-0-	-4366	-0-	123	3	11	9	N	10					172
12	4650 X	127	-0-	-4523	-0-	108	3	19	9	N	17					189
01	4650 X	168	-0-	-4482	-0-	166	3	2	9	N	2					191
02	4200 X	141	-0-	-4059	-0-	115	3	26	9	N	24	174	1			41

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1378	2	39	9	Y	35					117
10	1271 X	389	-0-	-882	-0-	389	2			Y	-0-					117
11	1200 X	647	-0-	-553	-0-	647	2			Y	-0-					117
*12	1457 X	282	-0-	-1175	-0-	276	1	6	9	Y	5	110	1			12
*01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					12
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					12

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					92
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					92
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					92
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	80	1			12
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
02	140 N	-0-	-0-	-140	-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-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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	-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-

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	1950	#	-0-	-0-	-1950	-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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	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	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	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	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	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	8670	#	8203	-0-	-467	-0-	8170	2	33	9	N	30					175
10	8959	#	8170	-0-	-789	-0-	8170	2			N	-0-					175
*11	8670	#	8127	-0-	-543	-0-	8092	2	35	9	N	32	178	1			29
12	8556	#	7979	-0-	-577	-0-	7979	2			N	-0-					29
01	8556	#	8373	-0-	-183	-0-	8290	2	83	9	N	75					104
*02	8315		6156	-0-	-2159	-0-	6131	2	25	9	N	23					127

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	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	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	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	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-

JONES, A., -B- WELL #: 3 RRCID -> 015403 COMPL. DATE 02/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2016 - P/A 12/27/16

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	3150	X	1744	-0-	-1406	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	1958	-0-	-1297	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1748	-0-	-1042	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	1187	-0-	-611	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	357	-0-	-1596	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1150	-0-	-614	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

09	90	N	60	-0-	-30	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					7
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					7
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					7
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					7
01	155	N	46	-0-	-109	-0-	45	2	1	9	Y	1					8
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	Y	-0-					8

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	Y	-0-					16
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	2	1	303	2	Y	-0-					16
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	2	Y	-0-					16
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	5	1	388	2	Y	-0-					16
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	2	1	260	2	Y	4					20
							4	9									
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	4	1	332	2	Y	-0-					20

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1986	-0-	-534	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1773	-0-	-831	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
*02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			Y	-0-					-0-
10	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8141	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5620	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			Y	-0-					-0-
01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			Y	-0-					-0-
*02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			Y	-0-					-0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9962	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	9409	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8973	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			Y	-0-					-0-
01	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			Y	-0-					-0-
*02	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			Y	-0-					-0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

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

BUTLER (WOODBINE) 14009 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. 285305
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE WELL #: 1 D RRCID -> 079043 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6306 - 6346

09	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-

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1500 X	2516	-0-	1016 B	-41344	2516	2			N	-0-					-0-
10	1550 X	2981	-0-	1431 B	-39913	2981	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	2615	-0-	1115 B	-38798	2615	2			N	-0-					-0-
12	1550 N	2276	-0-	726 B	-38072	2276	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	2366	-0-	816 B	-37256	2366	2			N	-0-					-0-
02	2436 N	2354	-0-	-82 B	-37256	2354	2			N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

09	1770 N	1729	-0-	-41 B	-20671	1729	2			N	-0-					-0-
10	1860 N	1735	-0-	-125 B	-20671	1735	2			N	-0-					-0-
11	1740 N	1675	-0-	-65 B	-20671	1675	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1754	-0-	-44 B	-20671	1754	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1782	-0-	46 B	-20625	1782	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	1653	-0-	85 B	-20540	1653	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2788	-0-	208	B	-4467	2788	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	3312	-0-	646	B	-3821	3312	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2646	-0-	66	B	-3755	2646	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2064	-0-	-602	B	-3755	2064	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2759	-0-	93	B	-3662	2759	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2053	-0-	-439	B	-3662	2053	2			N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

09	420	N	297	-0-	-123	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	372	N	292	-0-	-80	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	392	N	225	-0-	-167	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

09	240	N	593	-0-	353	B	-322366	593	2			N	-0-					-0-
10	248	N	520	-0-	272	B	-322094	520	2			N	-0-					-0-
11	240	N	285	-0-	45	B	-322049	285	2			N	-0-					-0-
12	248	N	605	-0-	357	B	-321692	605	2			N	-0-					-0-
01	248	N	651	-0-	403	B	-321289	651	2			N	-0-					-0-
02	280	N	451	-0-	171	B	-321118	451	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	2280	X	2253	-0-	-27	B	-7986	2253	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2199	-0-	-157	B	-7986	2199	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2152	-0-	-128	B	-7986	2152	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2172	-0-	-184	B	-7986	2172	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2210	-0-	-146	B	-7986	2210	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1992	-0-	-24	B	-7986	1992	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	1290	N	1243	-0-	-47	B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1334	-0-	-30	B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1265	-0-	-55	B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1193	-0-	-78	B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1258	-0-	-75	B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1066	-0-	-82	B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

09	330	N	1515	-0-	1185	B	-35425	1515	2			N	-0-					-0-
10	341	N	3598	-0-	3257	B	-32168	3598	2			N	-0-					-0-
11	360	N	3341	-0-	2981	B	-29187	3341	2			N	-0-					-0-
12	372	N	2832	-0-	2460	B	-26727	2832	2			N	-0-					-0-
01	372	X	3134	-0-	2762	B	-23965	3134	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2698	-0-	-410	B	-23965	2698	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	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	784	N	501	-0-	-283	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1727	X	1727	-0-	-0-	B	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
10	1778	X	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	1764	X	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	1888	X	1888	-0-	-0-	B	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1681	-0-	-117	B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
*02	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

09	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
*02	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1480	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	1110	X	1097	-0-	-13	B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	879	-0-	-516	B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	721	-0-	-629	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1086	-0-	-309	B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	551	-0-	-782	B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	672	N	460	-0-	-212	B	-0-	460	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	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	750	-0-	-538	B	-0-	750	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

09	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*02	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

09	4286	X	4286	-0-	-0-	B	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3153	-0-	-443	B	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
11	3778	X	3778	-0-	-0-	B	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
12	5089	X	5089	-0-	-0-	B	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
01	3825	X	3825	-0-	-0-	B	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
*02	3980	X	3980	-0-	-0-	B	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - P/A 06/20/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	41199 X	41199	-0-	-0-	-0-	468	1	40585	3	N	133	179	1			47
						146	9									
10	41554 X	41554	-0-	-0-	-0-	486	1	41012	3	N	51					98
						56	9									
11	29712 X	29712	-0-	-0-	-0-	378	1	29272	3	N	56					154
						62	9									
12	42563 X	39802	-0-	-2761	-0-	522	1	39191	3	N	81	167	1			68
						89	9									
01	42563 X	39769	-0-	-2794	-0-	540	1	39141	3	N	80	8	8			140
						88	9									
02	38444 X	35059	-0-	-3385	-0-	504	1	34478	3	N	70	166	1			44
						77	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	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	18	1			-0-
10	930 N	465	-0-	-465	-0-	39	1	426	2	N	-0-					-0-
11	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	82	1	918	2	N	-0-					-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	113	1	1150	2	N	-0-					-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	108	1	1067	2	N	-0-					-0-
*02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	110	1	1105	2	N	-0-					-0-

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	2	N	-0-	59	1			5
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	2	N	-0-					5
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	2	N	-0-					5
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	N	-0-					5
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	39	1	386	2	N	-0-					5
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	35	1	349	2	N	-0-					5

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
RWJ OPERATING LLC 739805

CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					86
10	DLQ G-10	201	-0-	201	223	201	2			Y	-0-					86
11	DLQ G-10	73	-0-	73	296	73	2			Y	-0-					86
*12	496 N	200	-0-	-296	-0-	200	2			Y	-0-					86
*01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					86
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					86

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

09	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	107	-0-	107	125	107	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	5	-0-	5	130	5	2			Y	-0-					-0-
*12	246 N	116	-0-	-130	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

09	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					118
10	DLQ G-10	440	-0-	440	461	440	2			Y	-0-					118
11	DLQ G-10	104	-0-	104	565	104	2			Y	-0-					118
*12	1661 N	1096	-0-	-565	-0-	1050	2	46	9	Y	42	75	1			85
*01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1437	2	34	9	Y	31					116
*02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1407	2	35	9	Y	32	55	1			93

XTO ENERGY INC. 945936

EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	77	1	1716	2	N	36					208
						40	9									
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	76	1	1686	2	N	45					253
						50	9									
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	58	1	1279	2	N	31	179	1			105
						34	9									
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	69	1	1529	2	N	48					153
						53	9									
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	71	1	1571	2	N	49					202
						54	9									
*02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	58	1	1278	2	N	31					233
						34	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	116	1	2578	2	N	2					107
						2	9									
10	1426 N	1010	-0-	-416	-0-	43	1	950	2	N	15					122
						17	9									
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	86	1	1916	2	N	-0-					122
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	2	N	-0-					122
01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	105	1	2341	2	N	-0-					122
*02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	73	1	1616	2	N	215					337
						237	9									

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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	52	1	1145	2	N	-0-					27
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	55	1	1217	2	N	-0-					27
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	54	1	1197	2	N	-0-					27
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	62	1	1379	2	N	11					38
							12	9									
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	73	1	1622	2	N	9					47
							10	9									
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	N	3					50
							3	9									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

09	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	51	1	1142	2	N	46					173
							51	9									
10	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	53	1	1178	2	N	34					207
							37	9									
11	1260	N	785	-0-	-475	-0-	34	1	751	2	N	-0-	184	1			23
12	1271	N	911	-0-	-360	-0-	39	1	872	2	N	-0-					23
01	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	45	1	1008	2	N	19					42
							21	9									
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	N	46					88
							51	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					63
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	5					68
							6	9									
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	5	1	113	2	N	15					83
							17	9									
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	2					85
							2	9									
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	20					105
							22	9									
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	15					120
							17	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	26					168
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					208
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					233
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	46	1	1022	2	N	17					182
							19	9									
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	2	N	20					202
							22	9									
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	N	15					217
							17	9									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	47	1	1035	2	N	33					250
							36	9									
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	2	N	23					273
							25	9									
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	N	19					292
							21	9									

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	17	1	465	2	N	-0-					119
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	2	N	-0-					119
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	15	1	480	2	N	-0-					119
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	N	-0-					119
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	5	1	429	2	N	-0-					119
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	N	-0-					119

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	130	1	2897	2	N	75	181	1			82
							83	9									
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	121	1	2679	2	N	80					162
							88	9									
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	80	1	1777	2	N	45					207
							50	9									
12	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	114	1	2528	2	N	68					275
							75	9									
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	115	1	2559	2	N	57	185	1			147
							63	9									
*02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	93	1	2071	2	N	-0-					147

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

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

RWJ OPERATING LLC 739805
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					11
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1					12
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					13
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	N	2					15
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					16
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	52	2	1	9	N	1					17

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
RWJ OPERATING LLC 739805
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	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	2	4	9	N	4					49
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	20	2	3	9	N	3					52
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2					54
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					55
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1					56
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					57

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					120
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					120
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					121
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1					122
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1					123
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					124

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

09	14B2 EXT	2	-0-	2	156	2	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	40	-0-	40	196	40	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	203	7	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

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

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

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

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

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

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

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

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

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

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

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 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	810 X	563	-0-	-247	-0-	22	1	541	2	N	-0-			-0-
10	837 X	578	-0-	-259	-0-	22	1	556	2	N	-0-			-0-
11	660 X	648	-0-	-12	-0-	28	1	620	2	N	-0-			-0-
12	682 X	618	-0-	-64	-0-	24	1	594	2	N	-0-			-0-
01	682 X	564	-0-	-118	-0-	19	1	545	2	N	-0-			-0-
02	616 X	484	-0-	-132	-0-	15	1	469	2	N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

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

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	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	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
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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-

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

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

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

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

09	900 N	881	-0-	-19	-0-	780	4	101	9	N	92				177
10	899 N	395	-0-	-504	-0-	231	2	164	9	N	149	176	1		150
11	900 N	723	-0-	-177	-0-	590	2	133	9	N	121	172	1		99
12	899 N	813	-0-	-86	-0-	681	2	132	9	N	120				219
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	748	2	127	9	N	115	179	1		155
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	20	1	680	2	N	108	172	1		91
						119	9								

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	600	4	164	9	Y	149	166	1		140
10	775 N	764	-0-	-11	-0-	620	4	144	9	Y	131	168	1		103
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	600	4	145	9	Y	132				235
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	63	168	1		130
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	47				177
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	560	4	124	9	Y	113	178	1		112

COMO (GLOYD) //CONT.// 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	341	-0-	-109	-0-	276	4	65	9	N	59	173	1	1	8	64
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	92	2	79	9	N	72					136
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	298	2	76	9	N	69					205
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	368	2	74	9	N	67	165	1			107
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	388	2	77	9	N	70					177
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	N	52	155	1			74
							57	9									

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

09	900	N	890	-0-	-10	-0-	810	4	80	9	N	73					201
10	930	N	346	-0-	-584	-0-	252	2	94	9	N	85	174	1	1	8	111
11	900	N	697	-0-	-203	-0-	598	2	99	9	N	90					201
12	930	N	794	-0-	-136	-0-	689	2	105	9	N	95	168	1			128
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	762	2	101	9	N	92					220
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	21	1	703	2	N	86	178	1			128
							95	9									

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 278524 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995

*06	810	N	382	-0-	-428	-0-	324	4	58	9	N	53	175	1			118
*07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					118
*08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					118
*09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					118
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			-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-

MORGAN, HUDIE WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	737	4	259	9	Y	235	204	1			188
10	620	N	492	-0-	-128	-0-	167	2	325	9	Y	295	200	1			283
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	496	2	325	9	Y	295	222	1			356
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	574	2	308	9	Y	280	219	1			417
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	620	2	210	9	Y	191	191	1			417
02	756	N	740	-0-	-16	-0-	17	1	549	2	Y	158	207	1			368
							174	9									

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	1			N	-0-					-0-
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
*01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			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

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

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	12270 #	8793	-0-	-3477	-0-	8793	3	N	-0-			-0-
10	18729 R	18729	-0-	-0-	-0-	18729	3	N	-0-			-0-
11	15315 R	15315	-0-	-0-	-0-	15315	3	N	-0-			-0-
*12	16872 R	16872	-0-	-0-	-0-	16872	3	N	-0-			-0-
01	18724 #	-0-	-0-	-18724	-0-			N	-0-			-0-
02	16912 #	NO RPT	-0-	-16912	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTON GIN (TRAVIS PEAK) 20974 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
ALDERMAN, J. ROGER WELL #: 1 RRCID -> 162257 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 7378 - 7596

09	300 N	228	-0-	-72	-0-	12	1	216	2	N	-0-				48
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	2	N	-0-				48
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	N	-0-				48
12	248 N	7	-0-	-241	-0-	6	1	1	2	N	-0-				48
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-				48
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	-0-				48

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

09	4620 #	-0-	-0-	-4620	-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	DLQ G-10	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

09	1230 X	1092	-0-	-138	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
10	1271 X	1018	-0-	-253	-0-	1018	3	N	-0-			-0-
11	1230 X	1021	-0-	-209	-0-	1021	3	N	-0-			-0-
12	1116 X	832	-0-	-284	-0-	832	3	N	-0-			-0-
01	1116 X	689	-0-	-427	-0-	689	3	N	-0-			-0-
02	1008 X	995	-0-	-13	-0-	995	3	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 3		Y	-0-			-0-
10	3100 X	2628	-0-	-472	-0-	2628 3		Y	-0-			-0-
11	3000 X	2790	-0-	-210	-0-	2787 3	3 9	Y	3	2 1		1
12	3100 X	2942	-0-	-158	-0-	2941 3	1 9	Y	1	1 1		1
01	3100 X	3063	-0-	-37	-0-	3063 3		Y	-0-			1
02	2940 X	2768	-0-	-172	-0-	2768 3		Y	-0-	1 5		-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

09	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 3		Y	-0-			-0-
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 3		Y	-0-			-0-
11	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2631 3	3 9	Y	3	2 1		1
12	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2937 3	1 9	Y	1	1 1		1
01	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3		Y	-0-			1
02	2548 X	2368	-0-	-180	-0-	2368 3		Y	-0-			1

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3		Y	-0-			-0-
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 3		Y	-0-			-0-
11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3136 3	3 9	Y	3	2 1		1
12	3193 X	2786	-0-	-407	-0-	2785 3	1 9	Y	1	1 1		1
01	3193 X	270	-0-	-2923	-0-	270 3		Y	-0-			1
*02	2968 X	182	-0-	-2786	-0-	182 3		Y	-0-			1

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

09	2850 X	2255	-0-	-595	-0-	2255 3		Y	-0-			-0-
10	2945 X	1506	-0-	-1439	-0-	1506 3		Y	-0-			-0-
11	2850 X	214	-0-	-2636	-0-	214 3		Y	-0-			-0-
12	2945 X	6	-0-	-2939	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
01	2945 X	4	-0-	-2941	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
*02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3235 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3		Y	-0-			-0-
10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 3		Y	-0-			-0-
11	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3009 3	3 9	Y	3	2 1		1
12	3100 X	3073	-0-	-27	-0-	3072 3	1 9	Y	1	1 1		1
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 3		Y	-0-			1
02	2884 X	2292	-0-	-592	-0-	2292 3		Y	-0-			1

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3		Y	-0-			-0-
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3		Y	-0-			-0-
11	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2402 3	2 9	Y	2	1 1		1
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2761 3	1 9	Y	1	1 1		1
01	2387 N	1326	-0-	-1061	-0-	1326 3		Y	-0-			1
02	2212 N	2106	-0-	-106	-0-	2106 3		Y	-0-			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890 X	4852	-0-	-38	-0-	4852	3			Y	-0-					-0-
10	5053 X	4965	-0-	-88	-0-	4965	3			Y	-0-					-0-
11	4890 X	4742	-0-	-148	-0-	4738	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5053 X	4667	-0-	-386	-0-	4665	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5053 X	3671	-0-	-1382	-0-	3671	3			Y	-0-					1
02	4536 X	4355	-0-	-181	-0-	4354	3	1	9	Y	1	1	1			1

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1620	-0-	1620	1620	1620	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	19639	-0-	19639	21259	19639	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	11350	-0-	11350	32609	11350	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	10195	-0-	10195	42804	10195	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			Y	-0-					-0-
10	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-					-0-
11	2970 X	2873	-0-	-97	-0-	2870	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3255 X	3024	-0-	-231	-0-	3023	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3255 X	3027	-0-	-228	-0-	3027	3			Y	-0-					1
02	2912 X	2647	-0-	-265	-0-	2647	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					20

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

09	4200 X	2876	-0-	-1324	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
10	4340 X	1562	-0-	-2778	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
11	4170 X	3568	-0-	-602	-0-	3568	3			Y	-0-					-0-
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			Y	-0-					-0-
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3890	3	1	9	Y	1					1
*02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3866	3	1	9	Y	1	1	1			1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

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-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

09	2040 N	1715	-0-	-325	-0-	1715	3			Y	-0-					12
10	2077 N	1326	-0-	-751	-0-	1326	3			Y	-0-					12
11	1470 N	995	-0-	-475	-0-	994	3	1	9	Y	1					13
12	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	1690	3			Y	-0-	1	1			12
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1401	3	1	9	Y	1					13
*02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					13

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1799	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	3	1	9	Y	1					1
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					1
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					1

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	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			Y	-0-					-0-
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	2715	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3141	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	3057	3			Y	-0-					1
02	2940	X	2837	-0-	-103	-0-	2837	3			Y	-0-					1

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	3420	X	580	-0-	-2840	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	1088	-0-	-2446	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	1398	-0-	-2022	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	1766	-0-	-1489	-0-	1765	3	1	9	Y	1					1
01	2511	X	1593	-0-	-918	-0-	1593	3			Y	-0-					1
*02	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					1

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	3365	X	2811	-0-	-554	-0-	2811	3			Y	-0-					20
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			Y	-0-					20
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2601	3	2	9	Y	2	1	1			21
12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					21
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					21
02	2464	X	2189	-0-	-275	-0-	2189	3			Y	-0-					21

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	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2530	-0-	-80	-0-	2528	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2728	N	2695	-0-	-33	-0-	2694	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			Y	-0-					1
*02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	333	-0-	-1527	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	919	-0-	-881	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	371	-0-	-1489	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
02	2072	X	183	-0-	-1889	-0-	182	3	1	9	Y	1					1

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2376	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					1
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					1
02	1876	N	888	-0-	-988	-0-	888	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	307	3	1	9	Y	1					1
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1197	-0-	-880	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	1350	-0-	-1080	-0-	1349	3	1	9	Y	1					1
12	2511	N	492	-0-	-2019	-0-	492	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1209	N	356	-0-	-853	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	173	-0-	-1087	-0-	172	3	1	9	Y	1					1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

09	2550	N	2400	-0-	-150	-0-	2400	3			Y	-0-					28
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			Y	-0-					28
11	2490	N	2198	-0-	-292	-0-	2196	3	2	9	Y	2	1	1			29
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-	1	1			28
01	2511	N	2342	-0-	-169	-0-	2341	3	1	9	Y	1					29
*02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-	1	5			28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	600	-0-	-671	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	70	-0-	-1160	-0-	69	3	1	9	Y	1					1
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-					1
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					1
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					1

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

09	3060	X	2967	-0-	-93	-0-	2967	3			Y	-0-					129
10	3162	X	2697	-0-	-465	-0-	2697	3			Y	-0-					129
11	2910	X	2356	-0-	-554	-0-	2354	3	2	9	Y	2	1	1			130
12	3069	X	2790	-0-	-279	-0-	2789	3	1	9	Y	1	1	1			130
01	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	2931	3			Y	-0-					130
*02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-	1	5			129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			Y	-0-					-0-
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2970	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3473	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			Y	-0-					1
*02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	3840	X	2283	-0-	-1557	-0-	2283	3			Y	-0-					37
10	3968	X	1640	-0-	-2328	-0-	1640	3			Y	-0-					37
11	3840	X	11	-0-	-3829	-0-	10	3	1	9	Y	1					38
12	3968	X	98	-0-	-3870	-0-	98	3			Y	-0-					38
01	3875	X	1550	-0-	-2325	-0-	1550	3			Y	-0-					38
*02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4486	3	1	9	Y	1	1	1			38

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2395	-0-	-209	-0-	2395	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	1276	-0-	-1244	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
12	2604	N	1288	-0-	-1316	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
01	2387	N	1147	-0-	-1240	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	776	-0-	-372	-0-	776	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1120	3	1	9	Y	1					1
01	1209	N	787	-0-	-422	-0-	787	3			Y	-0-					1
02	1064	N	906	-0-	-158	-0-	906	3			Y	-0-					1

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1334	3	1	9	Y	1					1
12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			Y	-0-					1
01	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			Y	-0-					1
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					1

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

09	3120	X	3059	-0-	-61	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	3020	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3002	-0-	-88	-0-	2999	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3193	X	2828	-0-	-365	-0-	2827	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	3			Y	-0-					1
*02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

09	3600	X	1016	-0-	-2584	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	675	-0-	-3045	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3326	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3831	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					1
*02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3519	3	1	9	Y	1	1	1			1

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

09	630	N	135	-0-	-495	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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 #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 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	3540	X	3126	-0-	-414	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3364	-0-	-170	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3290	-0-	-40	-0-	3287	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	3272	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	3279	3			Y	-0-					1
02	3080	X	2962	-0-	-118	-0-	2962	3			Y	-0-					1

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

09	840	N	578	-0-	-262	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	420	-0-	-696	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	612	-0-	-844	-0-	612	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

09	3420	X	3283	-0-	-137	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3182	-0-	-352	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2754	-0-	-666	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
12	3503	X	2598	-0-	-905	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	2462	-0-	-1041	-0-	2461	3	1	9	Y	1					1
02	2800	X	2024	-0-	-776	-0-	2024	3			Y	-0-	1	5			-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	2036	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	1992	3			Y	-0-					1
01	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	1843	3			Y	-0-					1
02	1904	N	1737	-0-	-167	-0-	1737	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2306	3	1	9	Y	1					1
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					1
02	2072	N	2022	-0-	-50	-0-	2022	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

09	2820	X	2638	-0-	-182	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2706	-0-	-114	-0-	2703	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2821	X	2815	-0-	-6	-0-	2814	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	2785	3			Y	-0-					1
02	2520	N	2478	-0-	-42	-0-	2478	3			Y	-0-					1

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

09	390	N	258	-0-	-132	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	3	1	9	N	1					1
01	14B2 EXT		3346	-0-	3346	3346	3346	3			N	-0-					1
02	14B2 EXT		2959	-0-	2959	6305	2959	3			N	-0-					1

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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.		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			Y	-0-					-0-
10	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8214	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	7410	X	7296	-0-	-114	-0-	7290	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	7657	X	7052	-0-	-605	-0-	7049	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	7657	X	7116	-0-	-541	-0-	7115	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	7420	X	6786	-0-	-634	-0-	6784	3	2	9	Y	2	2	1			1

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

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	4290	X	4133	-0-	-157	-0-	4133	3			Y	-0-					-0-
10	4433	X	3209	-0-	-1224	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3383	-0-	-727	-0-	3380	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4278	X	3718	-0-	-560	-0-	3717	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4278	X	3732	-0-	-546	-0-	3732	3			Y	-0-					1
*02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3427	3	1	9	Y	1	1	1			1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2557	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
02	2184	N	595	-0-	-1589	-0-	595	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1762	3	1	9	Y	1					1
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					1
*02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	3			Y	-0-					114
10	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	3			Y	-0-					114
11	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	3			Y	-0-					114
12	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	3			Y	-0-					114
01	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	3			Y	-0-					114
02	8820 X	8216	-0-	-604	-0-	8216	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	5670 X	4491	-0-	-1179	-0-	4491	3			Y	-0-					-0-
10	5859 X	5551	-0-	-308	-0-	5551	3			Y	-0-					-0-
11	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6727	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6879	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			Y	-0-					1
*02	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5688	3	2	9	Y	2	2	1			1

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

09	2670 N	2343	-0-	-327	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
11	2370 N	2052	-0-	-318	-0-	2050	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2418 N	2220	-0-	-198	-0-	2220	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2232 N	1960	-0-	-272	-0-	1959	3	1	9	Y	1					1
*02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	3	1	9	Y	1					1
12	1426 N	1096	-0-	-330	-0-	1096	3			Y	-0-					1
01	1488 N	1066	-0-	-422	-0-	1066	3			Y	-0-					1
*02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					1

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1					1
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	3	1	9	Y	1					1
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					1
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					1
02	1540 N	1433	-0-	-107	-0-	1433	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
10	2046 N	1926	-0-	-120	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
11	2100 N	1369	-0-	-731	-0-	1368	3	1	9	Y	1					1
12	2170 N	1501	-0-	-669	-0-	1501	3			Y	-0-					1
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					1
*02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					1

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	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

09	2610 X	2592	-0-	-18	-0-	2592	3			Y	-0-					27
10	2635 X	2465	-0-	-170	-0-	2465	3			Y	-0-					27
11	2520 N	2207	-0-	-313	-0-	2205	3	2	9	Y	2	1	1			28
12	2666 N	2477	-0-	-189	-0-	2477	3			Y	-0-	1	1			27
01	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2788	3	1	9	Y	1					28
02	2072 N	1782	-0-	-290	-0-	1782	3			Y	-0-					28

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

09	2400 X	610	-0-	-1790	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
10	2480 X	591	-0-	-1889	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
11	2400 X	690	-0-	-1710	-0-	689	3	1	9	Y	1					1
12	2015 X	354	-0-	-1661	-0-	354	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	713 X	287	-0-	-426	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
02	420 N	130	-0-	-290	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

09	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
10	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
11	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
12	372 X	138	-0-	-234	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
01	372 X	181	-0-	-191	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	5	-0-	-135	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

09	1740 N	1327	-0-	-413	-0-	1327	3			Y	-0-					53
10	2294 N	1265	-0-	-1029	-0-	1265	3			Y	-0-					53
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2188	3	2	9	Y	2	1	1			54
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					54
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					54
*02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					54

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					17
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					17
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	3	1	9	Y	1					18
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-	1	1			17
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	3	1	9	Y	1					18
02	1456	N	1240	-0-	-216	-0-	1240	3			Y	-0-					18

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	398	-0-	-292	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	387	-0-	-326	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	202	-0-	-511	-0-	201	3	1	9	Y	1					1
02	364	N	56	-0-	-308	-0-	56	3			Y	-0-					1

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2542	N	2029	-0-	-513	-0-	2028	3	1	9	Y	1					1
01	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	2129	3			Y	-0-					1
*02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					1

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-					15
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					15
11	2070	N	1959	-0-	-111	-0-	1957	3	2	9	Y	2	1	1			16
12	2325	N	2115	-0-	-210	-0-	2115	3			Y	-0-					16
01	2263	N	1516	-0-	-747	-0-	1516	3			Y	-0-					16
02	1820	N	654	-0-	-1166	-0-	654	3			Y	-0-					16

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	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3			Y	-0-					-0-
10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3			Y	-0-					-0-
11	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	3			Y	-0-					-0-
12	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			Y	-0-					-0-
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	3			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5665	-0-	-327	-0-	5665	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2242	-0-	-188	-0-	2242	3			Y	-0-					18
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					18
11	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	2387	3	2	9	Y	2	1	1			19
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-					19
01	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	2198	3			Y	-0-					19
02	2240	N	1988	-0-	-252	-0-	1988	3			Y	-0-					19

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 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	2640	X	2527	-0-	-113	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2036	-0-	-692	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
11	2460	X	509	-0-	-1951	-0-	508	3	1	9	Y	1					1
12	2604	X	427	-0-	-2177	-0-	427	3			Y	-0-					1
01	2046	N	401	-0-	-1645	-0-	401	3			Y	-0-					1
02	476	N	282	-0-	-194	-0-	282	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660 X	2203	-0-	-1457	-0-	2203	3			Y	-0-					77
10	3782 X	3567	-0-	-215	-0-	3567	3			Y	-0-					77
11	3660 X	3497	-0-	-163	-0-	3494	3	3	9	Y	3	2	1			78
12	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4160	3	2	9	Y	2	2	1			78
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			Y	-0-					78
02	3276 X	2602	-0-	-674	-0-	2602	3			Y	-0-					78

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			Y	-0-					-0-
11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3152	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3002	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					1
*02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770 N	1714	-0-	-56	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
11	1590 N	1526	-0-	-64	-0-	1525	3	1	9	Y	1					1
12	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1488 N	1192	-0-	-296	-0-	1191	3	1	9	Y	1					1
02	1428 N	972	-0-	-456	-0-	972	3			Y	-0-	1	5			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2550 N	2498	-0-	-52	-0-	2498	3			Y	-0-					22
10	2604 N	2560	-0-	-44	-0-	2560	3			Y	-0-					22
11	2520 N	2117	-0-	-403	-0-	2115	3	2	9	Y	2	1	1			23
12	2573 N	2399	-0-	-174	-0-	2399	3			Y	-0-					23
01	2573 N	2324	-0-	-249	-0-	2324	3			Y	-0-					23
02	1988 N	1925	-0-	-63	-0-	1925	3			Y	-0-					23

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					35
10	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341	3			Y	-0-					35
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					35
12	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	1440	3			Y	-0-					35
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	3	1	9	Y	1					36
*02	2800 N	3291	-0-	491	491	3290	3	1	9	Y	1	1	1			36

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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 #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	Y	1					1

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					27
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					27
11	270	N	191	-0-	-79	-0-	190	3	1	9	Y	1					28
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-	1	1			27
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					27
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	3985	-0-	-1175	-0-	3985	3			Y	-0-					-0-
10	5332	X	3994	-0-	-1338	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	3800	-0-	-1360	-0-	3797	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4774	X	3939	-0-	-835	-0-	3938	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			Y	-0-					1
*02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5664	3	2	9	Y	2	2	1			1

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	993	-0-	-57	-0-	992	3	1	9	Y	1					1
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	906	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-					-0-
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3084	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2983	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			Y	-0-					1
02	2856	X	2649	-0-	-207	-0-	2649	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
11	37	X	12	-0-	-25	-0-	11	3	1	9	Y	1					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	421	-0-	-1019	-0-	421	3			Y	-0-					40
10	837	N	188	-0-	-649	-0-	188	3			Y	-0-					40
11	570	N	232	-0-	-338	-0-	231	3	1	9	Y	1					41
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			40
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					40
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					40

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2489	-0-	-1	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2420	-0-	-70	-0-	2418	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2573	N	2295	-0-	-278	-0-	2295	3			Y	-0-					1
01	2573	N	1427	-0-	-1146	-0-	1427	3			Y	-0-					1
*02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2324	-0-	-136	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	1940	-0-	-400	-0-	1939	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2224	-0-	-256	-0-	2223	3	1	9	Y	1					1
02	1820	N	1804	-0-	-16	-0-	1804	3			Y	-0-					1

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	3	1	9	Y	1					1
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					1
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					1
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					1

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	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2991	-0-	-171	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2730	-0-	-330	-0-	2727	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3162	X	2955	-0-	-207	-0-	2954	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	2933	3			Y	-0-					1
02	2660	X	2624	-0-	-36	-0-	2624	3			Y	-0-					1

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	3360	X	3117	-0-	-243	-0-	3117	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2580	-0-	-780	-0-	2578	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3305	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3286	X	2758	-0-	-528	-0-	2758	3			Y	-0-					1
*02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					1

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	5040	X	4815	-0-	-225	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4900	-0-	-308	-0-	4900	3			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4515	-0-	-375	-0-	4511	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5053	X	3619	-0-	-1434	-0-	3618	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	5022	X	4127	-0-	-895	-0-	4127	3			Y	-0-					1
02	4396	X	3660	-0-	-736	-0-	3659	3	1	9	Y	1	1	1			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	2010	X	1006	-0-	-1004	-0-	1006	3			N	-0-					20
10	2077	X	669	-0-	-1408	-0-	669	3			N	-0-					20
11	2010	X	320	-0-	-1690	-0-	319	3	1	9	N	1					21
12	1116	X	418	-0-	-698	-0-	418	3			N	-0-					21
01	1116	X	461	-0-	-655	-0-	461	3			N	-0-					21
02	952	X	241	-0-	-711	-0-	241	3			N	-0-	1	5			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	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2420	-0-	-100	-0-	2418	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	2482	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2635	N	2537	-0-	-98	-0-	2536	3	1	9	Y	1					1
02	2268	N	2139	-0-	-129	-0-	2139	3			Y	-0-	1	5			-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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	546	3	1	9	Y	1					1
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					1
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					1
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					1

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	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			Y	-0-					-0-
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2415	-0-	-1035	-0-	2413	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3795	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	3558	3			Y	-0-					1
*02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			Y	-0-					1

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	660	N	521	-0-	-139	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	389	-0-	-820	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	3	1	9	Y	1					1
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-	1	5			-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	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	3			Y	-0-					-0-
10	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12168	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14922	3	11	9	Y	10	9	1			1
12	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	16065	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	13710	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14048	3	6	9	Y	5	5	1			1

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	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3431	-0-	-139	-0-	3428	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3782	X	2168	-0-	-1614	-0-	2168	3			Y	-0-					1
01	3782	X	1711	-0-	-2071	-0-	1711	3			Y	-0-					1
*02	3248	X	669	-0-	-2579	-0-	669	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1292	-0-	-227	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	865	-0-	-905	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	882	-0-	-947	-0-	865	3	17	9	Y	15					15
01	1829	N	642	-0-	-1187	-0-	642	3			Y	-0-	15	1			-0-
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	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	2100	N	421	-0-	-1679	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	318	-0-	-550	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	338	-0-	-292	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	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	3450	X	3284	-0-	-166	-0-	3284	3			Y	-0-					15
10	3565	X	3334	-0-	-231	-0-	3334	3			Y	-0-					15
11	3450	X	3175	-0-	-275	-0-	3172	3	3	9	Y	3	2	1			16
12	3534	X	3311	-0-	-223	-0-	3310	3	1	9	Y	1	1	1			16
01	3472	X	3192	-0-	-280	-0-	3192	3			Y	-0-					16
02	3052	X	2711	-0-	-341	-0-	2711	3			Y	-0-					16

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	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			Y	-0-					-0-
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4112	-0-	-658	-0-	4109	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4929	X	3961	-0-	-968	-0-	3960	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4929	X	4058	-0-	-871	-0-	4058	3			Y	-0-					1
*02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4694	3	2	9	Y	2	2	1			1

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	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			Y	-0-					13
10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			Y	-0-					13
11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			Y	-0-					13
12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			Y	-0-					13
01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			Y	-0-					13
02	5992	X	5506	-0-	-486	-0-	5506	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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	3	1	9	Y	1					1
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					1
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					1
02	1288	N	621	-0-	-667	-0-	621	3			Y	-0-	1	5			-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	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			Y	-0-					-0-
10	7626	X	3949	-0-	-3677	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7793	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	7626	X	7453	-0-	-173	-0-	7450	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	7626	X	7206	-0-	-420	-0-	7205	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	7280	X	6278	-0-	-1002	-0-	6276	3	2	9	Y	2	2	1			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	3	1	9	Y	1					1
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					1
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					1
*02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					1

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	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					-0-
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			Y	-0-					-0-
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4335	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4359	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			Y	-0-					1
*02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3959	3	1	9	Y	1	1	1			1

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	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			Y	-0-					-0-
10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			Y	-0-					-0-
11	5250	X	5091	-0-	-159	-0-	5087	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5425	X	4720	-0-	-705	-0-	4718	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5425	X	4465	-0-	-960	-0-	4465	3			Y	-0-					1
02	4984	X	4718	-0-	-266	-0-	4716	3	2	9	Y	2	2	1			1

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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					15
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					15
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					15
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	3	1	9	Y	1					16
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					16
02	1372	N	603	-0-	-769	-0-	603	3			Y	-0-	1	5			15

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	7560	X	6642	-0-	-918	-0-	6642	3			Y	-0-					-0-
10	7812	X	6227	-0-	-1585	-0-	6227	3			Y	-0-					-0-
11	7200	X	6603	-0-	-597	-0-	6597	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	7378	X	4801	-0-	-2577	-0-	4799	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	7006	X	4943	-0-	-2063	-0-	4943	3			Y	-0-					1
*02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4449	3	1	9	Y	1	1	1			1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	3	1	9	Y	1					1
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	3	1	9	Y	1					1
*02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-	1	5			-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	1501	3	1	9	Y	1					1
12	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1705	N	1154	-0-	-551	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1248	-0-	-152	-0-	1247	3	1	9	Y	1					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
*02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4057	-0-	-653	-0-	4057	3			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4056	-0-	-811	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
11	4710	X	3916	-0-	-794	-0-	3913	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4495	X	1433	-0-	-3062	-0-	1433	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	4495	X	1509	-0-	-2986	-0-	1508	3	1	9	Y	1					1
*02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4368	3	1	9	Y	1	1	1			1

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3668	-0-	-442	-0-	3668	3			Y	-0-					22
10	4247	X	3360	-0-	-887	-0-	3360	3			Y	-0-					22
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3746	3	3	9	Y	3	2	1			23
12	3782	X	3620	-0-	-162	-0-	3619	3	1	9	Y	1	1	1			23
01	3782	X	3538	-0-	-244	-0-	3538	3			Y	-0-					23
02	3500	X	3158	-0-	-342	-0-	3157	3	1	9	Y	1	1	1			23

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4743	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	4650	X	4638	-0-	-12	-0-	4636	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4650	X	3652	-0-	-998	-0-	3652	3			Y	-0-					1
02	4032	X	3165	-0-	-867	-0-	3164	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	651	-0-	-519	-0-	651	3			Y	-0-					35
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					35
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2243	3	2	9	Y	2	1	1			36
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					36
01	1209	N	826	-0-	-383	-0-	826	3			Y	-0-					36
02	2100	N	873	-0-	-1227	-0-	873	3			Y	-0-					36

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3477	-0-	-453	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3576	-0-	-485	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3427	-0-	-473	-0-	3424	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3844	X	3435	-0-	-409	-0-	3434	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	3332	3			Y	-0-					1
*02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3276	3	1	9	Y	1	1	1			1

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1642	-0-	-1148	-0-	1642	3			Y	-0-					40
10	2883	X	1350	-0-	-1533	-0-	1350	3			Y	-0-					40
11	2580	N	975	-0-	-1605	-0-	974	3	1	9	Y	1					41
12	1705	N	805	-0-	-900	-0-	805	3			Y	-0-					41
01	1364	N	445	-0-	-919	-0-	445	3			Y	-0-					41
02	924	N	215	-0-	-709	-0-	215	3			Y	-0-	1	5			40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3425	-0-	-205	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	2903	-0-	-817	-0-	2900	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3844	X	2312	-0-	-1532	-0-	2312	3			Y	-0-					1
01	3844	X	3022	-0-	-822	-0-	3022	3			Y	-0-					1
02	3052	X	1581	-0-	-1471	-0-	1581	3			Y	-0-	1	5			-0-

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	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	3			Y	-0-					-0-
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5158	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5045	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			Y	-0-					1
02	4900	X	3449	-0-	-1451	-0-	3448	3	1	9	Y	1	1	1			1

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	3930	-0-	-840	-0-	3930	3			Y	-0-	1	5			12
10	4929	X	3783	-0-	-1146	-0-	3783	3			Y	-0-					12
11	4770	X	3687	-0-	-1083	-0-	3684	3	3	9	Y	3	2	1			13
12	4743	X	2954	-0-	-1789	-0-	2953	3	1	9	Y	1	1	1			13
01	4216	X	3694	-0-	-522	-0-	3694	3			Y	-0-					13
02	3584	X	3545	-0-	-39	-0-	3544	3	1	9	Y	1	1	1			13

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			Y	-0-					-0-
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			Y	-0-					-0-
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4894	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5064	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4743	X	4739	-0-	-4	-0-	4739	3			Y	-0-					1
02	4592	X	3258	-0-	-1334	-0-	3257	3	1	9	Y	1	1	1			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
10	3999	X	1053	-0-	-2946	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
11	2310	X	1429	-0-	-881	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
12	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1614	3	1	9	Y	1					1
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					1
*02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	581	-0-	-1489	-0-	581	3			Y	-0-					27
10	1395	N	713	-0-	-682	-0-	713	3			Y	-0-					27
11	690	N	558	-0-	-132	-0-	557	3	1	9	Y	1					28
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					28
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					28
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					28

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3236	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3278	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	3			Y	-0-					1
02	3024	X	2789	-0-	-235	-0-	2789	3			Y	-0-					1

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					60
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					60
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					60
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	3	1	9	Y	1					61
01	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1045	3			Y	-0-					61
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					61

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	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			Y	-0-					-0-
10	6820	X	6649	-0-	-171	-0-	6649	3			Y	-0-					-0-
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6750	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6878	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	6820	X	5763	-0-	-1057	-0-	5763	3			Y	-0-					1
*02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6056	3	2	9	Y	2	2	1			1

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2514	-0-	-396	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2636	-0-	-371	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
11	2910	X	1812	-0-	-1098	-0-	1811	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2976	X	1428	-0-	-1548	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	1318	-0-	-1565	-0-	1317	3	1	9	Y	1					1
02	1680	N	1053	-0-	-627	-0-	1053	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2141	-0-	-990	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
11	3030	X	1749	-0-	-1281	-0-	1748	3	1	9	Y	1					1
12	3131	X	1595	-0-	-1536	-0-	1595	3			Y	-0-					1
01	3131	X	1336	-0-	-1795	-0-	1336	3			Y	-0-					1
*02	1708	X	1086	-0-	-622	-0-	1086	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	3			Y	-0-					-0-
10	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			Y	-0-					-0-
11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6609	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6917	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	5332	X	4325	-0-	-1007	-0-	4325	3			Y	-0-					1
*02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6723	3	2	9	Y	2	2	1			1

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10361	-0-	7361	7361	10361	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	13097	-0-	9997	17358	13095	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3000	N	9800	-0-	6800	24158	9792	3	8	9	Y	7	6	1			1
12	32569	X	8411	-0-	-24158	-0-	8408	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					1
02	11816	X	35	-0-	-11781	-0-	35	3			Y	-0-					1

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	N	1					1
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					1
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					1
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-	1	5			-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	3	1	9	N	1					1
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-	1	5			-0-

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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	1750	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2170	N	244	-0-	-1926	-0-	244	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2108	N	69	-0-	-2039	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	96	-0-	-1528	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	3948	-0-	-762	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3647	-0-	-1003	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3883	-0-	-527	-0-	3880	3	3	9	N	3	2	1			1
12	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	3932	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	3733	3			N	-0-					1
02	3696	X	2874	-0-	-822	-0-	2874	3			N	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-					-0-
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2801	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2788	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					1
02	2828	X	2689	-0-	-139	-0-	2689	3			Y	-0-					1

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	105	-0-	-267	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	3	1	9	Y	1					1
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			Y	-0-					1
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					1

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	5293	-0-	-1097	-0-	5293	3			Y	-0-					-0-
10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			Y	-0-					-0-
11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6736	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	6603	X	3598	-0-	-3005	-0-	3597	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	6603	X	1547	-0-	-5056	-0-	1547	3			Y	-0-					1
02	6300	X	4424	-0-	-1876	-0-	4423	3	1	9	Y	1	1	1			1

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	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3894	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3989	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			Y	-0-					1
02	3752	X	3459	-0-	-293	-0-	3458	3	1	9	Y	1	1	1			1

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

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

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3249	-0-	-37	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3326	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	3022	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	3225	3			Y	-0-					1
02	3276	X	2490	-0-	-786	-0-	2490	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	3036	-0-	-924	-0-	3036	3			Y	-0-					-0-
10	3875 X	2753	-0-	-1122	-0-	2753	3			Y	-0-					-0-
11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3434	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3131 X	2985	-0-	-146	-0-	2984	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			Y	-0-					1
*02	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

09	5850 X	915	-0-	-4935	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
10	6045 X	3198	-0-	-2847	-0-	3198	3			Y	-0-					-0-
11	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	3			Y	-0-					-0-
12	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	3			Y	-0-					-0-
01	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			Y	-0-					-0-
02	7084 X	6717	-0-	-367	-0-	6717	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

09	3120 X	3104	-0-	-16	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
10	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3437	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3425	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			Y	-0-					1
02	3248 X	2337	-0-	-911	-0-	2337	3			Y	-0-					1

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

09	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			Y	-0-					-0-
10	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			Y	-0-					-0-
11	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6102	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6140	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			Y	-0-					1
02	5824 X	5454	-0-	-370	-0-	5452	3	2	9	Y	2	2	1			1

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

09	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-
10	2759 N	2564	-0-	-195	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-
11	2670 N	2638	-0-	-32	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
12	2759 N	2748	-0-	-11	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-
01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
02	2548 X	2305	-0-	-243	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

09	4680 X	4497	-0-	-183	-0-	4497	3			Y	-0-					-0-
10	4774 X	2801	-0-	-1973	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
11	4620 X	3864	-0-	-756	-0-	3864	3			Y	-0-					-0-
12	4712 X	4481	-0-	-231	-0-	4481	3			Y	-0-					-0-
01	4712 X	4109	-0-	-603	-0-	4109	3			Y	-0-					-0-
02	3948 X	3456	-0-	-492	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

09	3360 X	3091	-0-	-269	-0-	3091	3			Y	-0-					-0-
10	3472 X	3081	-0-	-391	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
11	3240 X	2935	-0-	-305	-0-	2935	3			Y	-0-					-0-
12	3317 X	2983	-0-	-334	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
01	3317 X	2461	-0-	-856	-0-	2460	3	1	9	Y	1					1
02	2800 X	2416	-0-	-384	-0-	2416	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	718	3	1	9	Y	1					1
12	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	3			Y	-0-					1
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					1
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					1

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	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			Y	-0-					-0-
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3			Y	-0-					-0-
11	5730	X	5712	-0-	-18	-0-	5708	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6060	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5921	X	5746	-0-	-175	-0-	5746	3			Y	-0-					1
02	5040	X	4581	-0-	-459	-0-	4579	3	2	9	Y	2	2	1			1

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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	463	-0-	-197	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	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	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			Y	-0-					45
10	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	3121	3			Y	-0-					45
11	3030	X	2659	-0-	-371	-0-	2659	3			Y	-0-					45
12	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2857	3			Y	-0-					45
01	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	2931	3			Y	-0-					45
*02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					45

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	3	1	9	Y	1					1
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					1

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	3			Y	-0-					27
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7530	3	1	9	Y	1	1	1			27
11	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7464	3	6	9	Y	5	4	1			28
12	7595	X	7594	-0-	-1	-0-	7591	3	3	9	Y	3	3	1			28
01	7595	X	7113	-0-	-482	-0-	7112	3	1	9	Y	1	1	1			28
02	6580	X	6526	-0-	-54	-0-	6524	3	2	9	Y	2	2	1			28

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	3	1	9	Y	1					1
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 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	3510	X	3326	-0-	-184	-0-	3326	3			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3353	-0-	-274	-0-	3353	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3315	-0-	-135	-0-	3312	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3503	X	3399	-0-	-104	-0-	3398	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3503	X	3340	-0-	-163	-0-	3340	3			Y	-0-					1
02	3108	X	3011	-0-	-97	-0-	3011	3			Y	-0-					1

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 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	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-

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1035	-0-	-285	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-

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	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	1518	3	1	9	Y	1					1
12	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1513	3			Y	-0-					1
01	1488	N	1220	-0-	-268	-0-	1220	3			Y	-0-					1
*02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					1

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	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	Y	1					1
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-	1	5			-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	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			Y	-0-					124
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			Y	-0-					124
11	5040	X	4648	-0-	-392	-0-	4644	3	4	9	Y	4	3	1			125
12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5347	3	2	9	Y	2	2	1			125
01	5208	X	2902	-0-	-2306	-0-	2902	3			Y	-0-					125
02	4844	X	1197	-0-	-3647	-0-	1197	3			Y	-0-	1	5			124

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			Y	-0-					-0-
10	682	X	359	-0-	-323	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2804	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	682	X	667	-0-	-15	-0-	667	3			Y	-0-					1
01	682	X	47	-0-	-635	-0-	47	3			Y	-0-					1
*02	5628	X	484	-0-	-5144	-0-	484	3			Y	-0-	1	5			-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

09	3030	X	820	-0-	-2210	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	961	-0-	-2170	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	616	-0-	-2414	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	1364	X	407	-0-	-957	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	961	X	298	-0-	-663	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	868	X	590	-0-	-278	-0-	590	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

09	4740	X	4525	-0-	-215	-0-	4525	3			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4763	-0-	-135	-0-	4763	3			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4580	-0-	-40	-0-	4576	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	4774	X	4761	-0-	-13	-0-	4759	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4774	X	4720	-0-	-54	-0-	4720	3			Y	-0-					1
02	4284	X	3903	-0-	-381	-0-	3902	3	1	9	Y	1	1	1			1

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

09	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	3			Y	-0-					-0-
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	3			Y	-0-					-0-
11	6870	X	6479	-0-	-391	-0-	6479	3			Y	-0-					-0-
12	7936	X	7710	-0-	-226	-0-	7710	3			Y	-0-					-0-
01	7936	X	6845	-0-	-1091	-0-	6845	3			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5032	-0-	-708	-0-	5032	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2860	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2889	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			Y	-0-					1
02	2464	N	2436	-0-	-28	-0-	2436	3			Y	-0-					1

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

09	2760	X	2306	-0-	-454	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	2790	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	2928	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3038	X	2659	-0-	-379	-0-	2659	3			Y	-0-					1
02	2548	N	2408	-0-	-140	-0-	2408	3			Y	-0-					1

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

09	3930	X	3533	-0-	-397	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3391	-0-	-732	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3697	-0-	-293	-0-	3694	3	3	9	N	3	2	1			1
12	4123	X	3478	-0-	-645	-0-	3477	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3720	X	2914	-0-	-806	-0-	2914	3			N	-0-					1
02	3444	X	2096	-0-	-1348	-0-	2096	3			N	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	3	1	9	N	1					1
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					1
01	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	3			N	-0-					1
02	896	N	844	-0-	-52	-0-	844	3			N	-0-	1	5			-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					17
10	6882	X	6533	-0-	-349	-0-	6533	3			Y	-0-					17
11	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6882	3	6	9	Y	5	4	1			18
12	6882	X	6816	-0-	-66	-0-	6813	3	3	9	Y	3	3	1			18
01	6882	X	6587	-0-	-295	-0-	6587	3			Y	-0-					18
02	6132	X	5825	-0-	-307	-0-	5823	3	2	9	Y	2	2	1			18

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2313	-0-	-267	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2564	-0-	-9	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2252	-0-	-178	-0-	2250	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2387	N	2068	-0-	-319	-0-	2068	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	2450	3	1	9	Y	1					1
02	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	2069	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	327	-0-	-303	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
10	651	X	471	-0-	-180	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	26	-0-	-184	-0-	25	3	1	9	Y	1					1
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3756	-0-	956	956	3754	3	2	9	Y	2	1	1			1

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	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3362	-0-	-141	-0-	3362	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2843	-0-	-547	-0-	2840	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3503	X	2911	-0-	-592	-0-	2910	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3503	X	2960	-0-	-543	-0-	2960	3			Y	-0-					1
02	2884	X	2469	-0-	-415	-0-	2469	3			Y	-0-					1

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	132	-0-	-708	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1554	-0-	-96	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1166	-0-	-973	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	716	-0-	-814	-0-	715	3	1	9	Y	1					1
12	1612	N	973	-0-	-639	-0-	973	3			Y	-0-					1
01	1178	N	659	-0-	-519	-0-	659	3			Y	-0-					1
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 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	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6907	-0-	-173	-0-	6901	3	6	9	N	5	4	1			1
12	7440	X	7075	-0-	-365	-0-	7072	3	3	9	N	3	3	1			1
01	7440	X	7436	-0-	-4	-0-	7435	3	1	9	N	1	1	1			1
02	6720	X	6470	-0-	-250	-0-	6468	3	2	9	N	2	2	1			1

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2209	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					1
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					1
*02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			Y	-0-					1

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					15
10	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	2742	3			Y	-0-					15
11	2760	X	2698	-0-	-62	-0-	2698	3			Y	-0-					15
12	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	2781	3			Y	-0-					15
01	2852	X	2588	-0-	-264	-0-	2588	3			Y	-0-					15
02	2072	N	1292	-0-	-780	-0-	1292	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

09	5700	X	5563	-0-	-137	-0-	5563	3			Y	-0-					-0-
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			Y	-0-					-0-
11	5700	X	5561	-0-	-139	-0-	5561	3			Y	-0-					-0-
12	5735	X	4883	-0-	-852	-0-	4883	3			Y	-0-					-0-
01	5921	X	4998	-0-	-923	-0-	4997	3	1	9	Y	1					1
02	5348	X	5047	-0-	-301	-0-	5045	3	2	9	Y	2	2	1			1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

09	2400	N	2381	-0-	-19	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2420	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					1
01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					1
*02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-					1

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

09	3960	X	3030	-0-	-930	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3079	-0-	-1013	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2654	-0-	-676	-0-	2651	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3286	X	2654	-0-	-632	-0-	2653	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-					1
*02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3158	3	1	9	Y	1	1	1			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	9	X	-0-	-0-	-9	-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	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3101	3	2	9	N	2	1	1			1
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3			N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			1

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	3600	X	3363	-0-	-237	-0-	3363	3			Y	-0-					-0-
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3441	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3531	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3627	X	3027	-0-	-600	-0-	3027	3			Y	-0-					1
02	3136	X	2658	-0-	-478	-0-	2658	3			Y	-0-					1

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	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1029	-0-	-242	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	799	-0-	-741	-0-	799	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	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					1
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					1
02	2212	N	2075	-0-	-137	-0-	2075	3			Y	-0-					1

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	3870	X	3633	-0-	-237	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3825	-0-	-174	-0-	3825	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3600	-0-	-270	-0-	3597	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	3556	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3813	X	3141	-0-	-672	-0-	3141	3			Y	-0-					1
02	3444	X	3049	-0-	-395	-0-	3048	3	1	9	Y	1	1	1			1

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	T. A.		8045	-0-	8045	8045	8045	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		22418	-0-	22418	30463	22415	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	T. A.		16185	-0-	16185	46648	16174	3	11	9	Y	10	9	1			1
12	60121	X	13473	-0-	-46648	-0-	13467	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	16616	X	12190	-0-	-4426	-0-	12188	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	15008	X	9977	-0-	-5031	-0-	9974	3	3	9	Y	3	3	1			1

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	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1236	3	1	9	Y	1					1
12	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	3			Y	-0-					1
01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	3			Y	-0-					1
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	2370	N	1634	-0-	-736	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	343	-0-	-1269	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2101	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					1
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					1
02	1960	N	1667	-0-	-293	-0-	1667	3			Y	-0-					1

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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1834	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	1749	3	1	9	Y	1					1
01	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	1731	3			Y	-0-					1
02	1708	N	1632	-0-	-76	-0-	1632	3			Y	-0-					1

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	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	827	-0-	-227	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	870	N	456	-0-	-414	-0-	455	3	1	9	N	1					1
12	1054	N	780	-0-	-274	-0-	780	3			N	-0-					1
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					1
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					1

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	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	3452	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	3522	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3658	X	2748	-0-	-910	-0-	2747	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3658	X	3129	-0-	-529	-0-	3129	3			Y	-0-					1
*02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3848	3	1	9	Y	1	1	1			1

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3172	-0-	-8	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2786	-0-	-394	-0-	2783	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3286	X	2693	-0-	-593	-0-	2692	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3286	X	2356	-0-	-930	-0-	2356	3			Y	-0-					1
02	3248	X	2557	-0-	-691	-0-	2557	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3841	-0-	-29	-0-	3838	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4001	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3999	X	3976	-0-	-23	-0-	3976	3			Y	-0-					1
02	3612	X	3544	-0-	-68	-0-	3543	3	1	9	Y	1	1	1			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	3149	-0-	-301	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-
10	3565 X	3248	-0-	-317	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
11	3450 X	3091	-0-	-359	-0-	3088	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3348 X	3109	-0-	-239	-0-	3108	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3317 X	3070	-0-	-247	-0-	3070	3			Y	-0-					1
02	2912 X	2797	-0-	-115	-0-	2797	3			Y	-0-					1

LINN OPERATING, INC. 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

09	3450 X	3398	-0-	-52	-0-	158	1	3240	2	Y	-0-					-0-
10	3565 X	2946	-0-	-619	-0-	134	1	2812	2	Y	-0-					-0-
11	3450 X	2924	-0-	-526	-0-	134	1	2790	2	Y	-0-					-0-
12	3565 X	2961	-0-	-604	-0-	139	1	2822	2	Y	-0-					-0-
01	3565 X	2423	-0-	-1142	-0-	109	1	2314	2	Y	-0-					-0-
*02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	141	1	2941	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	2910 X	2499	-0-	-411	-0-	116	1	2375	2	Y	7					17
						8	9									
10	2759 X	2459	-0-	-300	-0-	112	1	2338	2	Y	8	16	1			9
						9	9									
11	2490 N	2175	-0-	-315	-0-	99	1	2076	2	Y	-0-	7	1			2
12	2573 N	2065	-0-	-508	-0-	96	1	1954	2	Y	14					16
						15	9									
01	2449 N	1631	-0-	-818	-0-	73	1	1548	2	Y	9					25
						10	9									
*02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	110	1	2297	2	Y	11	21	1			15
						12	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

09	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	94	1	1930	2	Y	-0-					26
10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	92	1	1925	2	Y	9	24	1			11
						10	9									
11	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	67	1	1404	2	Y	-0-	11	1			-0-
12	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	52	1	1053	2	Y	7					7
						8	9									
01	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	241	1	5108	2	Y	1					8
						1	9									
02	1708 X	1354	-0-	-354	-0-	58	1	1222	2	Y	67	46	1			29
						74	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

09	3420 X	3156	-0-	-264	-0-	146	1	3007	2	Y	3					10
						3	9									
10	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	161	1	3371	2	Y	5	8	1			7
						6	9									
11	3420 X	3266	-0-	-154	-0-	149	1	3110	2	Y	6	8	1			5
						7	9									
12	3534 X	3048	-0-	-486	-0-	142	1	2900	2	Y	5					10
						6	9									
01	3534 X	3094	-0-	-440	-0-	139	1	2952	2	Y	3					13
						3	9									
02	3080 X	2750	-0-	-330	-0-	125	1	2617	2	Y	7	11	1			9
						8	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	101	1	2073	2	Y	-0-					-0-
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	124	1	2605	2	Y	-0-					-0-
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	112	1	2350	2	Y	-0-					-0-
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	124	1	2536	2	Y	-0-					-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	115	1	2440	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2244	-0-	-52	-0-	102	1	2142	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

09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	109	1	2230	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	107	1	2238	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	101	1	2116	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	103	1	2099	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2106	-0-	-250	-0-	95	1	2011	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1469	-0-	-603	-0-	67	1	1402	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

09	2580	X	1835	-0-	-745	-0-	85	1	1748	2	Y	2					75
							2	9									
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	156	1	3271	2	Y	53	79	1			49
							58	9									
11	2580	X	1824	-0-	-756	-0-	78	1	1635	2	Y	101	108	1			42
							111	9									
12	2666	X	2057	-0-	-609	-0-	95	1	1933	2	Y	26					68
							29	9									
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	176	1	3722	2	Y	-0-					68
*02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	172	1	3597	2	Y	3	40	1			31
							3	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

09	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	93	1	1910	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	87	1	1816	2	Y	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	87	1	1828	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	94	1	1920	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	83	1	1767	2	Y	-0-					-0-
*02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	83	1	1733	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	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	89	1	1832	2	Y	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	86	1	1792	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1730	-0-	-100	-0-	79	1	1651	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	71	1	1447	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1364	-0-	-527	-0-	62	1	1302	2	Y	-0-					-0-
*02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	78	1	1628	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	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	113	1	2321	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	1878	-0-	-633	-0-	86	1	1792	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3020	-0-	20	20	138	1	2882	2	Y	-0-					-0-
12	3043	N	3023	-0-	-20	-0-	141	1	2882	2	Y	-0-					-0-
01	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	132	1	2788	2	Y	-0-					-0-
*02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	119	1	2480	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4256	-0-	-4	-0-	198	1	4058	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4041	-0-	-361	-0-	184	1	3857	2	Y	-0-					-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	197	1	4116	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4401	-0-	-1	-0-	206	1	4195	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4296	-0-	-106	-0-	194	1	4102	2	Y	-0-					-0-
*02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	182	1	3817	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	199	1	4090	2	Y	-0-					-0-
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	228	1	4777	2	Y	-0-					-0-
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	199	1	4153	2	Y	-0-					-0-
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	208	1	4239	2	Y	-0-					-0-
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	196	1	4153	2	Y	-0-					-0-
02	4312	X	3889	-0-	-423	-0-	177	1	3712	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2176	-0-	-404	-0-	101	1	2075	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	113	1	2356	2	N	3	2	1			1
							3	9									
11	2400	X	2268	-0-	-132	-0-	104	1	2164	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2263	X	2224	-0-	-39	-0-	104	1	2117	2	N	3					3
							3	9									
01	2480	X	1541	-0-	-939	-0-	70	1	1471	2	N	-0-					3
02	2240	X	1149	-0-	-1091	-0-	52	1	1097	2	N	-0-	3	1			-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2881	-0-	-509	-0-	134	1	2747	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2707	-0-	-641	-0-	123	1	2584	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2687	-0-	-373	-0-	123	1	2564	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	1339	-0-	-1699	-0-	63	1	1276	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2545	-0-	-431	-0-	115	1	2430	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2140	-0-	-548	-0-	98	1	2042	2	N	-0-					-0-

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	5070	X	5026	-0-	-44	-0-	233	1	4793	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	5119	-0-	-58	-0-	233	1	4886	2	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4868	-0-	-142	-0-	222	1	4646	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	4917	-0-	-291	-0-	230	1	4687	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4839	-0-	-369	-0-	218	1	4621	2	Y	-0-					-0-
*02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	206	1	4311	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	94	1	1922	2	Y	2					3
							2	9									
10	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	97	1	2033	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	89	1	1850	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	91	1	1855	2	Y	4					5
							4	9									
01	2139	N	1949	-0-	-190	-0-	88	1	1859	2	Y	2					7
							2	9									
02	1820	N	1764	-0-	-56	-0-	80	1	1677	2	Y	6	8	1			5
							7	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 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	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	88	1	1807	2	Y	1					5
							1	9									
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	86	1	1805	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	89	1	1850	2	Y	-0-	3	1			1
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	89	1	1819	2	Y	9					10
							10	9									
01	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	73	1	1546	2	Y	4					14
							4	9									
*02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	69	1	1447	2	Y	3	10	1			7
							3	9									

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	100	1	2062	2	Y	-0-					-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	112	1	2342	2	Y	-0-					-0-
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	101	1	2104	2	Y	-0-					-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	106	1	2156	2	Y	-0-					-0-
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	98	1	2077	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1938	-0-	-134	-0-	88	1	1850	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	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	86	1	1763	2	Y	-0-					-0-
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	133	1	2794	2	Y	-0-					-0-
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	123	1	2564	2	Y	-0-					-0-
12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	121	1	2471	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1780	-0-	-80	-0-	80	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	147	1	3084	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

09	2280	N	2022	-0-	-258	-0-	94	1	1926	2	Y	2					8
							2	9									
10	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	132	1	2765	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	121	1	2525	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
12	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	96	1	1965	2	Y	3					4
							3	9									
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	111	1	2353	2	Y	2					6
							2	9									
02	2464	N	2294	-0-	-170	-0-	104	1	2184	2	Y	5	8	1			3
							6	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	90	1	1844	2	Y	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	92	1	1924	2	Y	-0-					-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	77	1	1599	2	Y	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	86	1	1751	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	71	1	1504	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1487	-0-	-81	-0-	68	1	1419	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 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	2940 X	2254	-0-	-686	-0-	105	1	2149	2	Y	-0-			-0-
10	3038 X	2846	-0-	-192	-0-	130	1	2716	2	Y	-0-			-0-
11	2790 X	2523	-0-	-267	-0-	115	1	2408	2	Y	-0-			-0-
12	2666 X	2549	-0-	-117	-0-	119	1	2430	2	Y	-0-			-0-
01	2852 X	2423	-0-	-429	-0-	109	1	2314	2	Y	-0-			-0-
02	2352 N	2186	-0-	-166	-0-	100	1	2086	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

09	3240 X	2895	-0-	-345	-0-	134	1	2761	2	Y	-0-			-0-
10	3224 X	3022	-0-	-202	-0-	138	1	2884	2	Y	-0-			-0-
11	3120 X	3040	-0-	-80	-0-	139	1	2901	2	Y	-0-			-0-
12	3162 X	3057	-0-	-105	-0-	143	1	2914	2	Y	-0-			-0-
01	3100 X	2897	-0-	-203	-0-	131	1	2766	2	Y	-0-			-0-
02	2744 X	2682	-0-	-62	-0-	122	1	2560	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

09	2670 X	2541	-0-	-129	-0-	118	1	2423	2	N	-0-			141
10	2728 X	2360	-0-	-368	-0-	108	1	2252	2	N	-0-			141
11	2310 X	2286	-0-	-24	-0-	104	1	2182	2	N	-0-			141
12	2635 X	2328	-0-	-307	-0-	109	1	2219	2	N	-0-			141
01	2635 X	2113	-0-	-522	-0-	95	1	2018	2	N	-0-			141
02	2380 X	1413	-0-	-967	-0-	65	1	1348	2	N	-0-			141

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

09	1410 N	602	-0-	-808	-0-	28	1	574	2	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1016	-0-	-410	-0-	46	1	970	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	794	-0-	-166	-0-	36	1	758	2	Y	-0-			-0-
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	69	1	1409	2	Y	-0-			-0-
01	1023 N	861	-0-	-162	-0-	39	1	822	2	Y	-0-			-0-
02	728 N	649	-0-	-79	-0-	30	1	619	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

09	1470 N	1381	-0-	-89	-0-	64	1	1317	2	Y	-0-			-0-
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	2	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	55	1	1146	2	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1246	-0-	-180	-0-	58	1	1188	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1093	-0-	-240	-0-	49	1	1044	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	1086	-0-	-34	-0-	50	1	1036	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

09	3510 X	2643	-0-	-867	-0-	123	1	2520	2	N	-0-			41
10	3379 X	3187	-0-	-192	-0-	145	1	3042	2	N	-0-			41
11	3240 X	2965	-0-	-275	-0-	135	1	2830	2	N	-0-			41
12	3348 X	2467	-0-	-881	-0-	115	1	2352	2	N	-0-			41
01	3193 X	1157	-0-	-2036	-0-	52	1	1105	2	N	-0-			41
*02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	166	1	3469	2	N	-0-			41

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 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	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	143	1	2936	2	Y	1					7
							1	9									
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	120	1	2519	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
11	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	83	1	1727	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	173	1	3522	2	Y	3					6
							3	9									
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	126	1	2673	2	Y	1					7
							1	9									
02	2156	X	2131	-0-	-25	-0-	97	1	2030	2	Y	4	6	1			5
							4	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

09	3180	X	2658	-0-	-522	-0-	123	1	2535	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2720	-0-	-566	-0-	124	1	2596	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2712	-0-	-168	-0-	124	1	2588	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2053	-0-	-923	-0-	96	1	1957	2	N	-0-					-0-
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	160	1	3378	2	N	-0-					-0-
*02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	147	1	3081	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	2948	-0-	-202	-0-	137	1	2811	2	N	-0-					187
10	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	135	1	2815	2	N	-0-					187
11	2970	X	2680	-0-	-290	-0-	122	1	2558	2	N	-0-					187
12	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	140	1	2843	2	N	-0-					187
01	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	136	1	2883	2	N	-0-					187
02	2744	X	2210	-0-	-534	-0-	101	1	2109	2	N	-0-					187

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	188	1	3865	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	3782	-0-	-1147	-0-	172	1	3610	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4138	-0-	-632	-0-	189	1	3949	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4213	-0-	-716	-0-	197	1	4016	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3963	-0-	-532	-0-	179	1	3784	2	N	-0-					-0-
*02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	181	1	3795	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	150	1	3076	2	N	-0-					20
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	147	1	3081	2	N	-0-					20
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	135	1	2829	2	N	-0-					20
12	3348	X	1926	-0-	-1422	-0-	90	1	1836	2	N	-0-					20
01	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	137	1	2895	2	N	-0-					20
02	3024	X	2528	-0-	-496	-0-	115	1	2413	2	N	-0-					20

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

09	3150	X	3004	-0-	-146	-0-	139	1	2865	2	N	-0-					35
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	147	1	3081	2	N	-0-					35
11	2970	X	2740	-0-	-230	-0-	125	1	2615	2	N	-0-					35
12	3100	X	2663	-0-	-437	-0-	125	1	2538	2	N	-0-					35
01	3224	X	2209	-0-	-1015	-0-	100	1	2109	2	N	-0-					35
02	2912	X	2185	-0-	-727	-0-	100	1	2085	2	N	-0-					35

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3407	-0-	-583	-0-	158	1	3249	2	N	-0-					-0-
10	3906 X	3806	-0-	-100	-0-	174	1	3632	2	N	-0-					-0-
11	3600 X	3582	-0-	-18	-0-	164	1	3418	2	N	-0-					-0-
12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	175	1	3557	2	N	-0-					-0-
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	173	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	3444 X	3395	-0-	-49	-0-	155	1	3240	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

09	3240 X	2228	-0-	-1012	-0-	103	1	2125	2	N	-0-					119
10	3224 X	2968	-0-	-256	-0-	135	1	2833	2	N	-0-					119
11	3180 X	2891	-0-	-289	-0-	132	1	2759	2	N	-0-					119
12	3286 X	3064	-0-	-222	-0-	143	1	2921	2	N	-0-					119
01	3286 X	2951	-0-	-335	-0-	133	1	2818	2	N	-0-					119
*02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	132	1	2767	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	2850 X	2164	-0-	-686	-0-	100	1	2062	2	N	2					7
						2	9									
10	2945 X	2288	-0-	-657	-0-	104	1	2181	2	N	3	6	1			4
						3	9									
11	2760 X	2283	-0-	-477	-0-	104	1	2175	2	N	4	5	1			3
						4	9									
12	2790 X	2270	-0-	-520	-0-	106	1	2161	2	N	3					6
						3	9									
01	2387 X	2329	-0-	-58	-0-	105	1	2222	2	N	2					8
						2	9									
*02	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	98	1	2045	2	N	4	6	1			6
						4	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	145	1	2974	2	N	2					9
						2	9									
10	2790 X	2499	-0-	-291	-0-	114	1	2382	2	N	3	6	1			6
						3	9									
11	2700 X	2013	-0-	-687	-0-	92	1	1918	2	N	3	5	1			4
						3	9									
12	3224 X	2903	-0-	-321	-0-	136	1	2764	2	N	3					7
						3	9									
01	3224 X	2912	-0-	-312	-0-	131	1	2779	2	N	2					9
						2	9									
02	2912 X	2323	-0-	-589	-0-	106	1	2213	2	N	4	6	1			7
						4	9									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

09	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	220	1	4508	2	N	-0-					-0-
10	4774 X	4526	-0-	-248	-0-	206	1	4320	2	N	-0-					-0-
11	4620 X	4489	-0-	-131	-0-	205	1	4284	2	N	-0-					-0-
12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	236	1	4805	2	N	-0-					-0-
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	231	1	4893	2	N	-0-					-0-
*02	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	214	1	4482	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	116	1	2375	2	Y	1					5
							1	9									
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	98	1	2043	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	98	1	2054	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	1643	N	1115	-0-	-528	-0-	52	1	1062	2	Y	1					2
							1	9									
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	87	1	1843	2	Y	-0-					2
02	2016	N	1969	-0-	-47	-0-	90	1	1876	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

09	931	X	931	-0-	-0-	-0-	43	1	888	2	N	-0-					120
10	806	X	779	-0-	-27	-0-	36	1	743	2	N	-0-					120
11	780	X	757	-0-	-23	-0-	35	1	722	2	N	-0-					120
12	961	X	766	-0-	-195	-0-	36	1	730	2	N	-0-					120
01	961	X	757	-0-	-204	-0-	34	1	723	2	N	-0-					120
02	868	X	695	-0-	-173	-0-	32	1	663	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	4770	X	4288	-0-	-482	-0-	199	1	4088	2	N	1					4
							1	9									
10	4929	X	3978	-0-	-951	-0-	181	1	3794	2	N	3	5	1			2
							3	9									
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	236	1	4940	2	N	3	4	1			1
							3	9									
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	270	1	5500	2	N	3					4
							3	9									
01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	260	1	5515	2	N	1					5
							1	9									
02	4844	X	4458	-0-	-386	-0-	203	1	4252	2	N	3	5	1			3
							3	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

09	2010	X	1470	-0-	-540	-0-	68	1	1400	2	N	2					3
							2	9									
10	2077	X	1890	-0-	-187	-0-	86	1	1801	2	N	3	4	1			2
							3	9									
11	2010	X	1853	-0-	-157	-0-	84	1	1765	2	N	4	5	1			1
							4	9									
12	1953	X	1737	-0-	-216	-0-	81	1	1653	2	N	3					4
							3	9									
01	1891	X	1657	-0-	-234	-0-	75	1	1580	2	N	2					6
							2	9									
*02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	84	1	1764	2	N	3	6	1			3
							3	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

09	900	N	146	-0-	-754	-0-	146	2			N	-0-					23
10	899	N	165	-0-	-734	-0-	165	2			N	-0-					23
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					23
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					23
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					23
02	756	N	491	-0-	-265	-0-	491	2			N	-0-					23

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		N	-0-			-0-
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
12	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2		N	-0-			-0-
01	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2		N	-0-			-0-
*02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	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	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
02	3108 X	2566	-0-	-542	-0-	2566	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		Y	-0-			4
10	3100 N	3111	-0-	11	11	3111	2		Y	-0-			4
11	1517 N	1506	-0-	-11	-0-	1506	2		Y	-0-			4
12	1860 N	1504	-0-	-356	-0-	1504	2		Y	-0-			4
01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		Y	-0-			4
*02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-			4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2		N	-0-			-0-
10	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2		N	-0-			-0-
11	4380 X	3381	-0-	-999	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
12	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2		N	-0-			-0-
01	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2		N	-0-			-0-
*02	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	648	2		N	-0-			-0-
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2		N	-0-			-0-
11	630 N	551	-0-	-79	-0-	551	2		N	-0-			-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
01	620 N	366	-0-	-254	-0-	366	2		N	-0-			-0-
02	504 N	67	-0-	-437	-0-	67	2		N	-0-			-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

09	930 N	772	-0-	-158	-0-	772	2		N	-0-			-0-
10	992 N	560	-0-	-432	-0-	560	2		N	-0-			-0-
11	810 N	640	-0-	-170	-0-	640	2		N	-0-			-0-
12	806 N	559	-0-	-247	-0-	559	2		N	-0-			-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	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	4770 X	4419	-0-	-351	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
11	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-			-0-
12	4557 X	2702	-0-	-1855	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
01	4557 X	3277	-0-	-1280	-0-	3277	2		N	-0-			-0-
02	3864 X	739	-0-	-3125	-0-	739	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		Y	-0-			3
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		Y	-0-			3
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		Y	-0-			3
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		Y	-0-			3
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		Y	-0-			3
02	1764 N	1550	-0-	-214	-0-	1550	2		Y	-0-			3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

09	4770 X	3788	-0-	-982	-0-	3788	2		Y	-0-			6
10	4743 X	3020	-0-	-1723	-0-	3020	2		Y	-0-			6
11	4290 X	2666	-0-	-1624	-0-	2666	2		Y	-0-			6
12	4061 X	3942	-0-	-119	-0-	3942	2		Y	-0-			6
01	4061 X	2557	-0-	-1504	-0-	2557	2		Y	-0-			6
*02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		Y	-0-			6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2		Y	-0-			3
10	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2		Y	-0-			3
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		Y	-0-			3
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		Y	-0-			3
01	3255 X	3110	-0-	-145	-0-	3110	2		Y	-0-			3
02	3752 X	2910	-0-	-842	-0-	2910	2		Y	-0-			3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3840 X	3606	-0-	-234	-0-	3606	2		Y	-0-			4
10	3689 X	3534	-0-	-155	-0-	3534	2		Y	-0-			4
11	3840 X	3318	-0-	-522	-0-	3318	2		Y	-0-			4
12	3968 X	3012	-0-	-956	-0-	3012	2		Y	-0-			4
01	3968 X	2060	-0-	-1908	-0-	2060	2		Y	-0-			4
02	3080 X	2343	-0-	-737	-0-	2343	2		Y	-0-			4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

09	2040 N	1623	-0-	-417	-0-	1623	2		Y	-0-			-0-
10	1922 N	1789	-0-	-133	-0-	1789	2		Y	-0-			-0-
11	2040 N	1747	-0-	-293	-0-	1747	2		Y	-0-			-0-
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		Y	-0-			-0-
01	1798 N	1420	-0-	-378	-0-	1420	2		Y	-0-			-0-
02	1624 N	1070	-0-	-554	-0-	1070	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	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-			20
10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-			20
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-			20
12	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-			20
01	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-			20
*02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

09	90 X	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
11	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
12	155 X	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	620 X	59	-0-	-561	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	448 N	44	-0-	-404	-0-	44	2		N	-0-			-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
11	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
01	589 X	169	-0-	-420	-0-	169	2		N	-0-			-0-
02	420 N	142	-0-	-278	-0-	142	2		N	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

09	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2		Y	-0-			-0-
10	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2		Y	-0-			-0-
11	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2		Y	-0-			-0-
12	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2		Y	-0-			-0-
01	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2		Y	-0-			-0-
02	6860 X	5979	-0-	-881	-0-	5979	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 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	2190	N	1970	-0-	-220	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
11	2430	N	276	-0-	-2154	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	674	-0-	-1372	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 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	600	N	393	-0-	-207	-0-	12	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	14	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	Y	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	19	1	618	2	Y	-0-					-0-
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	17	1	538	2	Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			Y	-0-					-0-
10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2191	-0-	-809	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1119	-0-	-1121	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	203	-0-	-105	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 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	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	166	1	5315	2	Y	-0-					-0-
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	166	1	5310	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4751	-0-	-319	-0-	145	1	4606	2	Y	-0-					-0-
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	177	1	5600	2	Y	-0-					-0-
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	168	1	5336	2	Y	-0-					-0-
*02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	152	1	4848	2	Y	-0-					-0-

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
12	1643 N	1327	-0-	-316	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
01	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	1595	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 02/01/2001 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347

09	18510 X	13541	-0-	-4969	-0-	13541	2			Y	-0-					-0-
10	19127 X	13157	-0-	-5970	-0-	13157	2			Y	-0-					-0-
11	18510 X	12155	-0-	-6355	-0-	12155	2			Y	-0-					-0-
12	19127 X	10957	-0-	-8170	-0-	10957	2			Y	-0-					-0-
01	15562 X	11081	-0-	-4481	-0-	11081	2			Y	-0-					-0-
02	11760 X	9789	-0-	-1971	-0-	9789	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
11	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
12	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
01	1147 X	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*02	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

09	3150 X	2564	-0-	-586	-0-	2564	2			Y	-0-					3
10	3255 X	3228	-0-	-27	-0-	3228	2			Y	-0-					3
11	3150 X	1457	-0-	-1693	-0-	1457	2			Y	-0-					3
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					3
01	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					3
*02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
10	930 N	421	-0-	-509	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
12	992 N	703	-0-	-289	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02	672 N	664	-0-	-8	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2		Y	-0-			-0-
10	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		Y	-0-			-0-
11	3660 X	120	-0-	-3540	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
12	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2		Y	-0-			-0-
01	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2		Y	-0-			-0-
*02	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

09	540 N	429	-0-	-111	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
11	570 N	350	-0-	-220	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

09	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1067	2		Y	-0-			-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		Y	-0-			-0-
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-			-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		Y	-0-			-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		Y	-0-			-0-
02	1148 N	789	-0-	-359	-0-	789	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-			-0-
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		Y	-0-			-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		Y	-0-			-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		Y	-0-			-0-
*02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		Y	-0-			-0-
10	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		Y	-0-			-0-
11	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		Y	-0-			-0-
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		Y	-0-			-0-
01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		Y	-0-			-0-
02	3304 X	3030	-0-	-274	-0-	3030	2		Y	-0-			-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		Y	-0-			-0-
10	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2		Y	-0-			-0-
11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		Y	-0-			-0-
12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		Y	-0-			-0-
01	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		Y	-0-			-0-
*02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 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	3810 X	2426	-0-	-1384	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
10	4030 X	3582	-0-	-448	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
11	3900 X	3366	-0-	-534	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
12	4030 X	3325	-0-	-705	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
01	3751 X	3390	-0-	-361	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
02	3108 X	2172	-0-	-936	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
10	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			Y	-0-					-0-
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
*02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

09	4500 X	4457	-0-	-43	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
10	4557 X	4186	-0-	-371	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
11	4500 X	3491	-0-	-1009	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
12	4650 X	4645	-0-	-5	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
01	4650 X	4095	-0-	-555	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
*02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	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	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	182	-0-	-159	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	206	-0-	-46	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

09	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			Y	-0-					-0-
10	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			Y	-0-					-0-
11	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
12	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
*02	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	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	1260 X	454	-0-	-806	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
12	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
01	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	2436 N	1991	-0-	-445	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					3
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					3
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					3
12	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			Y	-0-					3
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					3
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

09	4050	X	3624	-0-	-426	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3787	-0-	-398	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3862	-0-	-323	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	4024	-0-	-64	-0-	4024	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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
10	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	840	N	26	-0-	-814	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	868	N	37	-0-	-831	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4279	-0-	1179	1179	4279	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3367	-0-	367	1546	3367	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2714	-0-	-386	1160	2714	2			N	-0-					-0-
01	3419	X	2259	-0-	-1160	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2104	-0-	-1088	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	356	-0-	-344	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

09	3300	X	2375	-0-	-925	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	1085	-0-	-2356	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	2852	-0-	-589	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	2804	-0-	-668	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	372	-0-	-692	-0-	372	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	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1456	-0-	-140	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	690	-0-	-271	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	493	-0-	-375	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1581	-0-	-15	-0-	1581	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	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
10	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	1984	-0-	-592	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1712	-0-	-178	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1415	-0-	-538	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1769	-0-	-308	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
*02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

09	2760	X	436	-0-	-2324	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	688	-0-	-2164	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
12	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
01	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
*02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			Y	-0-					3
10	4526	X	3648	-0-	-878	-0-	3648	2			Y	-0-					3
11	4290	X	4170	-0-	-120	-0-	4170	2			Y	-0-					3
12	4712	X	3907	-0-	-805	-0-	3907	2			Y	-0-					3
01	4712	X	3203	-0-	-1509	-0-	3203	2			Y	-0-					3
02	3612	X	3436	-0-	-176	-0-	3436	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	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1474	-0-	-94	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	545	-0-	-205	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

09	3450	X	1609	-0-	-1841	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2274	-0-	-1176	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1767	-0-	-682	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	2443	-0-	-1060	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1724	-0-	-460	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

09	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	1347	-0-	-693	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1108	-0-	-1465	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	1077	-0-	-1496	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

09	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	9390	-0-	-960	-0-	9390	2			Y	-0-					-0-
10	10416	X	9695	-0-	-721	-0-	9695	2			Y	-0-					-0-
11	9990	X	9286	-0-	-704	-0-	9286	2			Y	-0-					-0-
12	10106	X	9694	-0-	-412	-0-	9694	2			Y	-0-					-0-
01	9827	X	9218	-0-	-609	-0-	9218	2			Y	-0-					-0-
02	8764	X	7421	-0-	-1343	-0-	7421	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	868	-0-	-2139	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	1233	-0-	-1677	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	1156	-0-	-1851	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
01	2201	X	873	-0-	-1328	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
02	1232	X	774	-0-	-458	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

09	4950	X	3413	-0-	-1537	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4747	-0-	-83	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
12	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4272	-0-	-843	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	3994	-0-	-682	-0-	3994	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	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
10	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
12	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
01	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5315	-0-	-313	-0-	5315	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

09	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	2727	-0-	-1644	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	289	-0-	-4135	-0-	289	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

09	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	1466	-0-	-1324	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	419	-0-	-4231	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	315	-0-	-3885	-0-	315	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 #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
11	2190 X	1388	-0-	-802	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
01	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
*02	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	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	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
10	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		N	-0-			-0-
01	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
*02	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

09	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2		Y	-0-			-0-
10	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2		Y	-0-			-0-
11	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2		Y	-0-			-0-
12	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2		Y	-0-			-0-
01	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2		Y	-0-			-0-
02	7280 X	6627	-0-	-653	-0-	6627	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

09	1590 N	896	-0-	-694	-0-	896	2		Y	-0-			-0-
10	1550 N	861	-0-	-689	-0-	861	2		Y	-0-			-0-
11	1650 N	896	-0-	-754	-0-	896	2		Y	-0-			-0-
12	930 N	687	-0-	-243	-0-	687	2		Y	-0-			-0-
01	868 N	632	-0-	-236	-0-	632	2		Y	-0-			-0-
02	840 N	514	-0-	-326	-0-	514	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

09	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2		Y	-0-			-0-
10	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2		Y	-0-			-0-
11	3810 X	3638	-0-	-172	-0-	3638	2		Y	-0-			-0-
12	3937 X	3522	-0-	-415	-0-	3522	2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	2074	-0-	-1863	-0-	2074	2		Y	-0-			-0-
02	3612 X	3564	-0-	-48	-0-	3564	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

09	1830 N	1373	-0-	-457	-0-	1373	2		Y	-0-			4
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		Y	-0-			4
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		Y	-0-			4
12	1426 N	1225	-0-	-201	-0-	1225	2		Y	-0-			4
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		Y	-0-			4
02	1680 N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2		Y	-0-			4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		Y	-0-			-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		Y	-0-			-0-
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		Y	-0-			-0-
12	1395 N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2		Y	-0-			-0-
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		Y	-0-			-0-
*02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 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	4620 X	3146	-0-	-1474	-0-	3146	2			Y	-0-					3
10	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			Y	-0-					3
11	4620 X	3639	-0-	-981	-0-	3639	2			Y	-0-					3
12	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			Y	-0-					3
01	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			Y	-0-					3
*02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

09	3630 X	3257	-0-	-373	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
10	3534 X	3477	-0-	-57	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
12	3534 X	3181	-0-	-353	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
01	3472 X	2522	-0-	-950	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
*02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

09	5010 X	4496	-0-	-514	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
10	5177 X	4563	-0-	-614	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
11	5040 X	4452	-0-	-588	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
12	5208 X	4122	-0-	-1086	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
01	5208 X	4503	-0-	-705	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
02	4200 X	2726	-0-	-1474	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
11	3540 X	3120	-0-	-420	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
12	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
01	4340 X	3567	-0-	-773	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
02	3108 X	2269	-0-	-839	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

09	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			Y	-0-					-0-
10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
11	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
12	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
02	5404 X	5238	-0-	-166	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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	2670 X	2449	-0-	-221	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
10	2635 X	2417	-0-	-218	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
11	2460 X	2200	-0-	-260	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
12	2542 X	2227	-0-	-315	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
01	2542 X	2291	-0-	-251	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
02	2044 N	2017	-0-	-27	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 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	5790 X	4574	-0-	-1216	-0-	4574	2		Y	-0-			-0-
10	5828 X	4337	-0-	-1491	-0-	4337	2		Y	-0-			-0-
11	5190 X	4002	-0-	-1188	-0-	4002	2		Y	-0-			-0-
12	5363 X	3003	-0-	-2360	-0-	3003	2		Y	-0-			-0-
01	4743 X	3400	-0-	-1343	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-
02	3780 X	3114	-0-	-666	-0-	3114	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

09	1050 N	818	-0-	-232	-0-	818	2		Y	-0-			-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		Y	-0-			-0-
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		Y	-0-			-0-
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		Y	-0-			-0-
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		Y	-0-			-0-
02	1988 N	1896	-0-	-92	-0-	1896	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	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
10	2046 N	1371	-0-	-675	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
11	2160 N	7	-0-	-2153	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
*02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	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	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
10	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
12	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
01	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
02	3164 X	2734	-0-	-430	-0-	2734	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		Y	-0-			3
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		Y	-0-			3
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		Y	-0-			3
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		Y	-0-			3
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		Y	-0-			3
*02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		Y	-0-			3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

09	6090 X	5549	-0-	-541	-0-	5549	2		Y	-0-			-0-
10	6293 X	5918	-0-	-375	-0-	5918	2		Y	-0-			-0-
11	5970 X	5634	-0-	-336	-0-	5634	2		Y	-0-			-0-
12	5859 X	5579	-0-	-280	-0-	5579	2		Y	-0-			-0-
01	5921 X	5435	-0-	-486	-0-	5435	2		Y	-0-			-0-
02	5292 X	4362	-0-	-930	-0-	4362	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

09	5130 X	5042	-0-	-88	-0-	5042	2		Y	-0-			59
10	5332 X	5290	-0-	-42	-0-	5290	2		Y	-0-			59
11	5160 X	5047	-0-	-113	-0-	5047	2		Y	-0-			59
12	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2		Y	-0-			59
01	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2		Y	-0-			59
*02	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2		Y	-0-			59

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5250 X	98	-0-	-5152	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
10	5425 X	148	-0-	-5277	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
11	4650 X	2899	-0-	-1751	-0-	2899	2		Y	-0-			-0-
12	4495 X	4273	-0-	-222	-0-	4273	2		Y	-0-			-0-
01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		Y	-0-			-0-
02	2716 X	2378	-0-	-338	-0-	2378	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

09	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2		Y	-0-			-0-
10	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2		Y	-0-			-0-
11	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2		Y	-0-			-0-
12	4681 X	4536	-0-	-145	-0-	4536	2		Y	-0-			-0-
01	4681 X	4310	-0-	-371	-0-	4310	2		Y	-0-			-0-
*02	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

09	5400 X	528	-0-	-4872	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
10	5301 X	3942	-0-	-1359	-0-	3942	2		Y	-0-			-0-
11	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2		Y	-0-			-0-
12	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2		Y	-0-			-0-
01	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2		Y	-0-			-0-
02	5740 X	4604	-0-	-1136	-0-	4604	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

09	6810 X	6747	-0-	-63	-0-	6747	2		N	-0-			-0-
10	7037 X	6994	-0-	-43	-0-	6994	2		N	-0-			-0-
11	6810 X	6725	-0-	-85	-0-	6725	2		N	-0-			-0-
12	7037 X	6896	-0-	-141	-0-	6896	2		N	-0-			-0-
01	7006 X	6778	-0-	-228	-0-	6778	2		N	-0-			-0-
02	6272 X	6078	-0-	-194	-0-	6078	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	2310 N	1675	-0-	-635	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
10	2480 N	1986	-0-	-494	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
11	2100 N	1960	-0-	-140	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1774	-0-	-46	-0-	1774	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

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
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	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

09	2070 N	1916	-0-	-154	-0-	1916	3			Y	-0-					70
10	1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1921	3			Y	-0-					70
11	1920 N	1819	-0-	-101	-0-	1818	3	1	9	Y	1	1	1			70
12	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1860	3	1	9	Y	1					71
01	1922 N	1821	-0-	-101	-0-	1821	3			Y	-0-					71
02	1708 N	1663	-0-	-45	-0-	1663	3			Y	-0-					71

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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-

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

09	14B2 EXT	18	-0-	18	30	18	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
11	43 X	13	-0-	-30	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

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

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

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
11	990 N	989	-0-	-1	-0-	988	3	1	9	Y	1					1
12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	3	1	9	Y	1					1
*02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 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-				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, INC. 501545
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	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2		N	-0-			144
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			144
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			144
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			144
01	1302 N	1117	-0-	-185	-0-	1117	2		N	-0-			144
02	1372 N	1244	-0-	-128	-0-	1244	2		N	-0-			144

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3		Y	-0-			-0-
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		Y	-0-			-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

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-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	662	-0-	-361	-0-	662	2		N	-0-			-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1017	-0-	-187	-0-	1017	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	154	1	3155	2	Y	3					12
							3	9									
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	152	1	3188	2	Y	6	11	1			7
							7	9									
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	145	1	3035	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
12	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	133	1	2700	2	Y	10					14
							11	9									
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	175	1	3709	2	Y	4					18
							4	9									
*02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	159	1	3318	2	Y	9	15	1			12
							10	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					163
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					163
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					163
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					163
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					163
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					163

ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

09	6540	X	5657	-0-	-883	-0-	159	1	5498	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5574	-0-	-1184	-0-	171	1	5403	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5327	-0-	-1213	-0-	163	1	5164	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5275	-0-	-584	-0-	170	1	5105	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4985	-0-	-874	-0-	162	1	4823	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4437	-0-	-855	-0-	164	1	4273	2	N	-0-					-0-

THE 6C GROUP LLC 851487
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

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

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

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

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

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

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

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

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1766	-0-	-1084	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	2635 X	2539	-0-	-96	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	2340 X	359	-0-	-1981	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	2028	-0-	-514	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
*02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1267	2	152	9	N	138	136	1			2

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2840	-0-	-160	437	2840	2			Y	-0-					-0-
10	3382 X	2945	-0-	-437	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
11	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
02	2660 X	2427	-0-	-233	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
11	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
01	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
02	3276 X	3119	-0-	-157	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

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

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	900 N	571	-0-	-329	-0-	571	2			N	-0-					55
10	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					55
11	600 N	486	-0-	-114	-0-	486	2			N	-0-					55
12	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					55
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					55
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					43
10	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					43
11	630	N	354	-0-	-276	-0-	352	2	2	9	N	2					45
12	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-					45
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					45
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					65
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					65
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					65
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					65
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					65
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4619	-0-	-91	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4531	-0-	-336	-0-	4531	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	3879	-0-	-831	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	3928	-0-	-877	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	3326	-0-	-1448	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	1920	-0-	-1972	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	52	1	1176	2	N	-0-					176
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	65	1	1482	2	N	-0-					176
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	N	-0-					176
12	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	47	1	1075	2	N	-0-					176
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	64	1	1470	2	N	-0-					176
*02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	62	1	1381	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	66	1	2105	2	Y	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	57	1	1813	2	Y	-0-					-0-
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	63	1	1991	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	62	1	1969	2	Y	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	62	1	1955	2	Y	-0-					-0-
*02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	58	1	1853	2	Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

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

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

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

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

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

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

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

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

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

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

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
10	2666 X	2394	-0-	-272	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
11	2580 X	2485	-0-	-95	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
12	2666 X	2596	-0-	-70	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
01	2542 X	2438	-0-	-104	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
02	2324 N	2231	-0-	-93	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

09	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
11	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
12	1240 N	999	-0-	-241	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
01	1240 N	763	-0-	-477	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02	1036 N	323	-0-	-713	-0-	323	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	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	15420 X	9803	-0-	-5617	-0-	9803	3			N	-0-					-0-
10	15190 X	14365	-0-	-825	-0-	14365	3			N	-0-					-0-
11	14700 X	9310	-0-	-5390	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
12	16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	16280	3			N	-0-					-0-
01	14353 X	13761	-0-	-592	-0-	13761	3			N	-0-					-0-
02	12964 X	9651	-0-	-3313	-0-	9651	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	888	1	4476	2	N	-0-					-0-
10	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	814	1	3916	2	N	-0-					-0-
11	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	777	1	4120	2	N	-0-					-0-
12	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	851	1	3903	2	N	-0-					-0-
01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	592	1	3390	2	N	-0-					-0-
*02	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	555	1	3649	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	3090 X	2134	-0-	-956	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
10	3193 X	1365	-0-	-1828	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
11	3090 X	1417	-0-	-1673	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
12	3131 X	1441	-0-	-1690	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
01	2728 X	1492	-0-	-1236	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
02	1484 X	1403	-0-	-81	-0-	1402	3	1	9	Y	1					1

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

09	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
10	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			Y	-0-					-0-
11	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5162	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	4991 X	3691	-0-	-1300	-0-	3690	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4991 X	3408	-0-	-1583	-0-	3408	3			Y	-0-					1
02	5068 X	3860	-0-	-1208	-0-	3859	3	1	9	Y	1	1	1			1

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
10	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
02	1568 N	444	-0-	-1124	-0-	444	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

09	3090 X	2371	-0-	-719	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
10	3193 X	2634	-0-	-559	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
11	3090 X	2956	-0-	-134	-0-	2953	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3193 X	3032	-0-	-161	-0-	3031	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					1
02	2772 X	2414	-0-	-358	-0-	2414	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					13
10	3658 X	3628	-0-	-30	-0-	3628	3			N	-0-					13
11	3540 X	2944	-0-	-596	-0-	2941	3	3	9	N	3	2	1			14
12	3658 X	3008	-0-	-650	-0-	3007	3	1	9	N	1	1	1			14
01	3658 X	3065	-0-	-593	-0-	3065	3			N	-0-					14
02	2856 X	1217	-0-	-1639	-0-	1217	3			N	-0-					14

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

09	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			Y	-0-					-0-
10	5270 X	5136	-0-	-134	-0-	5136	3			Y	-0-					-0-
11	5100 X	4681	-0-	-419	-0-	4677	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5281	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5270 X	5065	-0-	-205	-0-	5065	3			Y	-0-					1
02	4312 X	4206	-0-	-106	-0-	4205	3	1	9	Y	1	1	1			1

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

09	7110 X	7027	-0-	-83	-0-	7027	3			Y	-0-					-0-
10	7347 X	6842	-0-	-505	-0-	6842	3			Y	-0-					-0-
11	7170 X	6438	-0-	-732	-0-	6432	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	7409 X	6770	-0-	-639	-0-	6767	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	7409 X	6749	-0-	-660	-0-	6748	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	6244 X	6103	-0-	-141	-0-	6101	3	2	9	Y	2	2	1			1

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	3	1	9	Y	1					1
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	3	1	9	Y	1					1
02	1372 N	1248	-0-	-124	-0-	1248	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

09	2880 X	2810	-0-	-70	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
10	2976 X	2688	-0-	-288	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
11	2880 X	2740	-0-	-140	-0-	2737	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2918	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2914 X	2812	-0-	-102	-0-	2812	3			Y	-0-					1
*02	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					1
01	1953 N	1935	-0-	-18	-0-	1935	3			Y	-0-					1
*02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

09	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			Y	-0-					-0-
10	6603 X	4508	-0-	-2095	-0-	4508	3			Y	-0-					-0-
11	6390 X	4961	-0-	-1429	-0-	4957	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	6603 X	5416	-0-	-1187	-0-	5414	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6603 X	5843	-0-	-760	-0-	5843	3			Y	-0-					1
02	4424 X	4288	-0-	-136	-0-	4287	3	1	9	Y	1	1	1			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2222	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					1
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					1
02	2072	N	2015	-0-	-57	-0-	2015	3			Y	-0-					1

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	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			Y	-0-					-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3382	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3100	N	3175	-0-	75	75	3174	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3079	X	3004	-0-	-75	-0-	3004	3			Y	-0-					1
02	3500	X	2409	-0-	-1091	-0-	2409	3			Y	-0-					1

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			Y	-0-					-0-
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4208	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4622	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			Y	-0-					1
02	4312	X	4076	-0-	-236	-0-	4075	3	1	9	Y	1	1	1			1

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	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	3275	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	3388	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	3253	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	3266	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	3354	3			Y	-0-					1
*02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2165	-0-	-265	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1263	-0-	-1167	-0-	1261	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2232	X	1845	-0-	-387	-0-	1845	3			Y	-0-					1
01	2604	X	1767	-0-	-837	-0-	1767	3			Y	-0-					1
02	2352	X	1749	-0-	-603	-0-	1749	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 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	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
11	1950	X	1136	-0-	-814	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
12	2015	X	1780	-0-	-235	-0-	1779	3	1	9	Y	1					1
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					1
*02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3079	3	1	9	Y	1	1	1			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	642	-0-	-1094	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
11	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2892	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2760	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					1
*02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2527	-0-	-573	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	626	-0-	-2374	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2134	-0-	-966	-0-	2133	3	1	9	Y	1					1
*02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			Y	-0-					-0-
10	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8157	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	8250	X	7487	-0-	-763	-0-	7481	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	8525	X	7283	-0-	-1242	-0-	7280	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	8525	X	7085	-0-	-1440	-0-	7084	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	7280	X	6150	-0-	-1130	-0-	6148	3	2	9	Y	2	2	1			1

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	998	-0-	-142	-0-	997	3	1	9	Y	1					1
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					1
01	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			Y	-0-					1
*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-	1	5			-0-

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	2160	N	1613	-0-	-547	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2414	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					1
01	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1922	3			Y	-0-					1
02	2268	N	1535	-0-	-733	-0-	1535	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2635	-0-	-425	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2540	-0-	-622	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	1936	-0-	-1124	-0-	1934	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	3162	X	2115	-0-	-1047	-0-	2115	3			Y	-0-					1
01	3162	X	1290	-0-	-1872	-0-	1290	3			Y	-0-					1
02	2352	X	1913	-0-	-439	-0-	1913	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	3812	-0-	-1078	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
10	5053	X	4354	-0-	-699	-0-	4354	3			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4301	-0-	-589	-0-	4298	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4929	X	4643	-0-	-286	-0-	4641	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			Y	-0-					1
02	4004	X	3816	-0-	-188	-0-	3815	3	1	9	Y	1	1	1			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	3628	-0-	-1532	-0-	3628	3			Y	-0-					-0-
10	5332	X	5245	-0-	-87	-0-	5245	3			Y	-0-					-0-
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4958	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	4774	X	2303	-0-	-2471	-0-	2303	3			Y	-0-					1
01	5239	X	867	-0-	-4372	-0-	867	3			Y	-0-					1
02	4732	X	955	-0-	-3777	-0-	955	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2631	-0-	-189	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2615	-0-	-299	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2366	-0-	-364	-0-	2364	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2728	N	2589	-0-	-139	-0-	2589	3			Y	-0-					1
01	2604	N	2294	-0-	-310	-0-	2294	3			Y	-0-					1
02	2212	N	1785	-0-	-427	-0-	1785	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
11	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2509	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					1
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					1
02	2352	N	2163	-0-	-189	-0-	2163	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 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	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	3	1	9	Y	1					1
12	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	1000	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1209	N	781	-0-	-428	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	708	-0-	-104	-0-	708	3			Y	-0-					-0-

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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	948	3	1	9	Y	1					1
12	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	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	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	3			Y	-0-					-0-
10	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10805	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10255	3	8	9	Y	7	6	1			1
12	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10615	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10502	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	9492	X	9413	-0-	-79	-0-	9410	3	3	9	Y	3	3	1			1

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	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	3	1	9	Y	1					1
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					1
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					1
02	1260 N	866	-0-	-394	-0-	866	3			Y	-0-					1

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	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	3	1	9	Y	1					1
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	3	1	9	Y	1					1
*02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-	1	5			-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	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
*02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	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	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
11	2850 X	2784	-0-	-66	-0-	2781	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2998	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			Y	-0-					1
02	2996 X	2842	-0-	-154	-0-	2842	3			Y	-0-					1

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	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3			Y	-0-					-0-
10	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7660	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6823	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6743	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6768	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	6832 X	5755	-0-	-1077	-0-	5753	3	2	9	Y	2	2	1			1

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
10	3906 X	3895	-0-	-11	-0-	3895	3			Y	-0-					-0-
11	3780 X	3603	-0-	-177	-0-	3600	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3906 X	3080	-0-	-826	-0-	3079	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3906 X	3712	-0-	-194	-0-	3712	3			Y	-0-					1
02	3556 X	3365	-0-	-191	-0-	3364	3	1	9	Y	1	1	1			1

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	644	-0-	-616	-0-	644	3			Y	-0-					47
10	1395 N	1190	-0-	-205	-0-	1190	3			Y	-0-					47
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					47
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					47
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	3	1	9	Y	1					48
*02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					48

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	895	-0-	-35	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
10	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	784	3	1	9	Y	1					1

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

09	4200	X	4010	-0-	-190	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4090	-0-	-250	-0-	4090	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3915	-0-	-285	-0-	3912	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4216	X	4054	-0-	-162	-0-	4052	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4154	X	3820	-0-	-334	-0-	3820	3			Y	-0-					1
02	3668	X	3501	-0-	-167	-0-	3500	3	1	9	Y	1	1	1			1

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
*02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

09	2340	N	2327	-0-	-13	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2214	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2418	N	2314	-0-	-104	-0-	2314	3			Y	-0-					1
01	2387	N	2228	-0-	-159	-0-	2228	3			Y	-0-					1
02	2072	N	1806	-0-	-266	-0-	1806	3			Y	-0-					1

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

09	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2847	-0-	-213	-0-	2844	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	2992	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	2824	3			Y	-0-					1
02	2744	X	2362	-0-	-382	-0-	2362	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	3	1	9	Y	1					1
12	1922	N	856	-0-	-1066	-0-	856	3			Y	-0-					1
01	1798	N	1519	-0-	-279	-0-	1519	3			Y	-0-					1
02	1288	N	1142	-0-	-146	-0-	1142	3			Y	-0-					1

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

09	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
10	2573 X	2364	-0-	-209	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
11	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2593	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2761	3	1	9	Y	1					1
*02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					1

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			Y	-0-					-0-
10	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			Y	-0-					-0-
11	4470 X	3875	-0-	-595	-0-	3872	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	5270 X	3951	-0-	-1319	-0-	3950	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	5270 X	3328	-0-	-1942	-0-	3328	3			Y	-0-					1
*02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3404	3	1	9	Y	1	1	1			1

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-					-0-
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			Y	-0-					-0-
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3314	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3500	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					1
*02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	3	1	9	Y	1	1	1			1

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

09	3540 X	3390	-0-	-150	-0-	3390	3			Y	-0-					-0-
10	3658 X	2754	-0-	-904	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
11	3540 X	1892	-0-	-1648	-0-	1890	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	3503 X	1999	-0-	-1504	-0-	1999	3			Y	-0-					1
01	3503 X	2550	-0-	-953	-0-	2550	3			Y	-0-					1
*02	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			Y	-0-					1

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	810	-0-	-210	-0-	809	3	1	9	N	1					1
12	992 N	527	-0-	-465	-0-	527	3			N	-0-					1
01	1116 N	527	-0-	-589	-0-	527	3			N	-0-					1
02	756 N	615	-0-	-141	-0-	615	3			N	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			Y	-0-					-0-
10	3503 X	3451	-0-	-52	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
11	3360 X	3315	-0-	-45	-0-	3312	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3503 X	3375	-0-	-128	-0-	3374	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3503 X	3356	-0-	-147	-0-	3356	3			Y	-0-					1
02	3080 X	3048	-0-	-32	-0-	3048	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

09	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
10	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
11	1650 N	1571	-0-	-79	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	3	1	9	Y	1					1
01	1705 N	1444	-0-	-261	-0-	1444	3			Y	-0-					1
*02	1456 N	968	-0-	-488	-0-	968	3			Y	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	628	-0-	-152	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	420	-0-	-386	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	348	-0-	-432	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	319	-0-	-332	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	317	-0-	-117	-0-	316	3	1	9	Y	1					1
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	3			Y	-0-	1	5			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

09	6780	X	2623	-0-	-4157	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
10	7006	X	2463	-0-	-4543	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
11	6240	X	2162	-0-	-4078	-0-	2160	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	3689	X	2197	-0-	-1492	-0-	2197	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	3689	X	1962	-0-	-1727	-0-	1961	3	1	9	Y	1					1
02	2436	X	1821	-0-	-615	-0-	1821	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

09	3630	X	3385	-0-	-245	-0-	3385	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	1930	-0-	-1821	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3656	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	3519	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			Y	-0-					1
02	3304	X	2146	-0-	-1158	-0-	2146	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

09	4200	X	3849	-0-	-351	-0-	3849	3			Y	-0-					-0-
10	4309	X	4263	-0-	-46	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	4014	-0-	-36	-0-	4011	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4185	X	4127	-0-	-58	-0-	4125	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	3979	3			Y	-0-					1
02	3724	X	3620	-0-	-104	-0-	3619	3	1	9	Y	1	1	1			1

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

09	T. A.		1369	-0-	1369	2753	1369	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1430	-0-	1430	4183	1430	3			Y	-0-					-0-
11	5623	X	1440	-0-	-4183	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
12	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	3	1	9	Y	1					1
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-	1	5			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

09	3990	X	3703	-0-	-287	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3743	-0-	-247	-0-	3740	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3999	X	3889	-0-	-110	-0-	3888	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	3886	3			Y	-0-					1
*02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3538	3	1	9	Y	1	1	1			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	4470 X	3708	-0-	-762	-0-	3708	3			Y	-0-					-0-
10	4619 X	1350	-0-	-3269	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
11	4470 X	795	-0-	-3675	-0-	794	3	1	9	Y	1					1
12	4619 X	3164	-0-	-1455	-0-	3163	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3844 X	3291	-0-	-553	-0-	3291	3			Y	-0-					1
02	T. A.	2910	-0-	2910	2910	2910	3			Y	-0-					1

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
10	1612 N	1404	-0-	-208	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					1
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					1
*02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

09	2610 N	2422	-0-	-188	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
10	2635 N	1765	-0-	-870	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
11	2430 N	265	-0-	-2165	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
12	2511 N	1417	-0-	-1094	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2370	3	1	9	Y	1					1
*02	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	3	1	9	Y	1					1
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					1
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					1
*02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2230	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2394	3	1	9	Y	1					1
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			Y	-0-					1
02	2072 N	1735	-0-	-337	-0-	1735	3			Y	-0-					1

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

09	2790 N	2764	-0-	-26	-0-	2764	3			Y	-0-					-0-
10	2852 N	2691	-0-	-161	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2764	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2852 N	2749	-0-	-103	-0-	2748	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					1
02	2576 X	2333	-0-	-243	-0-	2333	3			Y	-0-					1

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

09	4350 X	4100	-0-	-250	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
10	4495 X	4151	-0-	-344	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
11	4350 X	3645	-0-	-705	-0-	3642	3	3	9	N	3	2	1			1
12	4495 X	4004	-0-	-491	-0-	4003	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4247 X	3907	-0-	-340	-0-	3907	3			N	-0-					1
02	3640 X	3532	-0-	-108	-0-	3531	3	1	9	N	1	1	1			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1	9	Y	1					1
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					1
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					1
*02	T. A.		938	-0-	938	938	938	3			Y	-0-	1	5			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
10	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2702	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2743	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					1
02	2352	N	2006	-0-	-346	-0-	2006	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3746	-0-	-4	-0-	3746	3			Y	-0-					-0-
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3840	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3887	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3875	X	3793	-0-	-82	-0-	3793	3			Y	-0-					1
02	3640	X	3023	-0-	-617	-0-	3023	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	6467	-0-	-223	-0-	6467	3			Y	-0-					-0-
10	6882	X	6497	-0-	-385	-0-	6497	3			Y	-0-					-0-
11	6660	X	5998	-0-	-662	-0-	5994	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	6882	X	6323	-0-	-559	-0-	6321	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6696	X	6225	-0-	-471	-0-	6225	3			Y	-0-					1
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5710	3	2	9	Y	2	2	1			1

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	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	14B2	EXT	438	-0-	438	438	438	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			Y	-0-					-0-
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			Y	-0-					-0-
11	4470	X	4127	-0-	-343	-0-	4124	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4657	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			Y	-0-					1
02	4424	X	4109	-0-	-315	-0-	4108	3	1	9	Y	1	1	1			1

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	3	1	9	Y	1					1
01	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189	3			Y	-0-					1
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 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	23640	X	10143	-0-	-13497	-0-	10143	3			Y	-0-					-0-
10	24428	X	9620	-0-	-14808	-0-	9620	3			Y	-0-					-0-
11	19920	X	8331	-0-	-11589	-0-	8324	3	7	9	Y	6	5	1			1
12	15903	X	7899	-0-	-8004	-0-	7896	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	12834	X	7443	-0-	-5391	-0-	7442	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	8652	X	6395	-0-	-2257	-0-	6393	3	2	9	Y	2	2	1			1

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3609	-0-	-51	-0-	3606	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3786	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	3623	3			Y	-0-					1
02	3528	X	2867	-0-	-661	-0-	2867	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

09	2550	N	1998	-0-	-552	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2011	-0-	-252	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	1883	-0-	-517	-0-	1881	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2077	N	1656	-0-	-421	-0-	1656	3			Y	-0-					1
01	2015	N	1540	-0-	-475	-0-	1540	3			Y	-0-					1
*02	1708	N	1342	-0-	-366	-0-	1342	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	3	1	9	Y	1					1
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					1
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					1
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

09	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	2683	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2883	X	2681	-0-	-202	-0-	2681	3			Y	-0-					1
01	2883	N	2181	-0-	-702	-0-	2181	3			Y	-0-					1
02	2520	N	1929	-0-	-591	-0-	1929	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-
11	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2995	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3100	N	3231	-0-	131	131	3230	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3100	N	3014	-0-	-86	45	3014	3			Y	-0-					1
*02	2800	N	2759	-0-	-41	4	2759	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

09	2880	X	2511	-0-	-369	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2933	-0-	-43	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2618	-0-	-262	-0-	2615	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3027	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	2799	3			Y	-0-					1
02	2548	X	1961	-0-	-587	-0-	1961	3			Y	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 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	1020	N	428	-0-	-592	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	663	-0-	-267	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	71	-0-	-363	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	290	-0-	-423	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	289	-0-	-327	-0-	289	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

09	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	3			Y	-0-					-0-
10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7881	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7530	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7758	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			Y	-0-					1
02	7448	X	5897	-0-	-1551	-0-	5895	3	2	9	Y	2	2	1			1

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

09	9360	X	8350	-0-	-1010	-0-	8350	3			Y	-0-					-0-
10	9517	X	9241	-0-	-276	-0-	9240	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	9060	X	8440	-0-	-620	-0-	8433	3	7	9	Y	6	5	1			1
12	9362	X	8618	-0-	-744	-0-	8615	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	9238	X	8635	-0-	-603	-0-	8634	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	8344	X	7436	-0-	-908	-0-	7434	3	2	9	Y	2	2	1			1

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			Y	-0-					-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4236	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	4252	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4340	X	4305	-0-	-35	-0-	4305	3			Y	-0-					1
02	4032	X	3844	-0-	-188	-0-	3843	3	1	9	Y	1	1	1			1

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

09	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	989	-0-	-158	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	628	-0-	-184	-0-	628	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

09	4320	X	4280	-0-	-40	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4441	-0-	-23	-0-	4441	3			Y	-0-					-0-
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4213	-0-	-220	-0-	4213	3			Y	-0-					-0-
01	4433	X	4363	-0-	-70	-0-	4363	3			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3874	-0-	-46	-0-	3872	3	2	9	Y	2	1	1			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3090	3	3	9	N	3	2	1			1
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2712	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					1
*02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					1

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

09	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			Y	-0-					-0-
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			Y	-0-					-0-
11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4054	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4271	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			Y	-0-					1
02	3780 X	3727	-0-	-53	-0-	3726	3	1	9	Y	1	1	1			1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

09	3480 X	3147	-0-	-333	-0-	3147	3			Y	-0-					-0-
10	3596 X	2926	-0-	-670	-0-	2926	3			Y	-0-					-0-
11	3480 X	346	-0-	-3134	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
12	3596 X	228	-0-	-3368	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
01	3255 X	504	-0-	-2751	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
02	588 X	493	-0-	-95	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15
10	248 X	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					15
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					15
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					15
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					15
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					15

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

09	4620 X	4615	-0-	-5	-0-	4615	3			Y	-0-					-0-
10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			Y	-0-					-0-
11	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4541	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	4774 X	4681	-0-	-93	-0-	4679	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4774 X	4635	-0-	-139	-0-	4635	3			Y	-0-					1
02	4312 X	4202	-0-	-110	-0-	4201	3	1	9	Y	1	1	1			1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

09	4020 X	3926	-0-	-94	-0-	3926	3			Y	-0-					-0-
10	4061 X	3965	-0-	-96	-0-	3965	3			Y	-0-					-0-
11	3930 X	3768	-0-	-162	-0-	3765	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4061 X	3505	-0-	-556	-0-	3504	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4061 X	3431	-0-	-630	-0-	3431	3			Y	-0-					1
02	3640 X	3363	-0-	-277	-0-	3362	3	1	9	Y	1	1	1			1

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			Y	-0-					-0-
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
11	3060 X	3021	-0-	-39	-0-	3018	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3162 X	2742	-0-	-420	-0-	2741	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3162 X	2802	-0-	-360	-0-	2802	3			Y	-0-					1
02	2856 X	1360	-0-	-1496	-0-	1360	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			Y	-0-					124
10	4123	X	3991	-0-	-132	-0-	3991	3			Y	-0-					124
11	3990	X	3788	-0-	-202	-0-	3785	3	3	9	Y	3	2	1			125
12	4123	X	4090	-0-	-33	-0-	4088	3	2	9	Y	2	2	1			125
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			Y	-0-					125
02	3780	X	3638	-0-	-142	-0-	3637	3	1	9	Y	1	1	1			125

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

09	3720	X	2672	-0-	-1048	-0-	2672	3			Y	-0-					60
10	3875	X	2881	-0-	-994	-0-	2881	3			Y	-0-					60
11	3750	X	2733	-0-	-1017	-0-	2730	3	3	9	Y	3	2	1			61
12	3875	X	3070	-0-	-805	-0-	3069	3	1	9	Y	1	1	1			61
01	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	3300	3			Y	-0-					61
*02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-					61

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

09	7470	X	7163	-0-	-307	-0-	7163	3			Y	-0-					-0-
10	7719	X	7675	-0-	-44	-0-	7674	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	7470	X	7280	-0-	-190	-0-	7274	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	7719	X	7527	-0-	-192	-0-	7524	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	7688	X	7340	-0-	-348	-0-	7339	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	6944	X	6582	-0-	-362	-0-	6580	3	2	9	Y	2	2	1			1

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3783	-0-	-123	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3699	-0-	-81	-0-	3696	3	3	9	N	3	2	1			1
12	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	3780	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	3722	3			N	-0-					1
*02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3321	3	1	9	N	1	1	1			1

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

09	2940	X	2132	-0-	-808	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			Y	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3566	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2945	X	2895	-0-	-50	-0-	2894	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			Y	-0-					1
02	4592	X	3491	-0-	-1101	-0-	3490	3	1	9	Y	1	1	1			1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

09	4920	X	4838	-0-	-82	-0-	4838	3			Y	-0-					-0-
10	5084	X	5022	-0-	-62	-0-	5022	3			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4684	-0-	-236	-0-	4680	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	4991	X	4721	-0-	-270	-0-	4719	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5022	X	4696	-0-	-326	-0-	4696	3			Y	-0-					1
02	4536	X	4272	-0-	-264	-0-	4271	3	1	9	Y	1	1	1			1

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

09	6930	X	5	-0-	-6925	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8629	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7541	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7138	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	7161	X	6988	-0-	-173	-0-	6987	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	7784	X	6345	-0-	-1439	-0-	6343	3	2	9	Y	2	2	1			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	6360 X	5887	-0-	-473	-0-	5887	3			Y	-0-					-0-
10	6665 X	6148	-0-	-517	-0-	6148	3			Y	-0-					-0-
11	6450 X	5873	-0-	-577	-0-	5869	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	6665 X	5367	-0-	-1298	-0-	5365	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6138 X	5204	-0-	-934	-0-	5204	3			Y	-0-					1
*02	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6217	3	2	9	Y	2	2	1			1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

09	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			Y	-0-					-0-
10	3782 X	3613	-0-	-169	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-
11	3660 X	3467	-0-	-193	-0-	3464	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3782 X	3401	-0-	-381	-0-	3400	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3782 X	3615	-0-	-167	-0-	3615	3			Y	-0-					1
02	3416 X	3258	-0-	-158	-0-	3257	3	1	9	Y	1	1	1			1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

09	3750 X	3199	-0-	-551	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-
10	3875 X	3325	-0-	-550	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-
11	3750 X	2585	-0-	-1165	-0-	2583	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	3875 X	3588	-0-	-287	-0-	3587	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3627 X	3224	-0-	-403	-0-	3224	3			Y	-0-					1
02	2772 X	2371	-0-	-401	-0-	2371	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
10	2976 X	2862	-0-	-114	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
11	2880 X	2666	-0-	-214	-0-	2663	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2976 X	2701	-0-	-275	-0-	2700	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2914 X	2717	-0-	-197	-0-	2717	3			Y	-0-					1
02	2408 N	2348	-0-	-60	-0-	2348	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

09	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					-0-
11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3058	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2864	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2759 X	2505	-0-	-254	-0-	2505	3			Y	-0-					1
02	2912 X	2170	-0-	-742	-0-	2170	3			Y	-0-					1

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

09	5460 X	5426	-0-	-34	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
10	5642 X	3626	-0-	-2016	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
11	5460 X	2339	-0-	-3121	-0-	2337	3	2	9	N	2	1	1			1
12	5642 X	2977	-0-	-2665	-0-	2976	3	1	9	N	1	1	1			1
01	5642 X	1921	-0-	-3721	-0-	1921	3			N	-0-					1
*02	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					48
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					48
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2255	3	2	9	Y	2	1	1			49
12	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	2107	3			Y	-0-					49
01	2201 N	2113	-0-	-88	-0-	2113	3			Y	-0-					49
02	2100 N	1936	-0-	-164	-0-	1936	3			Y	-0-					49

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-
10	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			Y	-0-					-0-
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2039	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2066	3	1	9	Y	1					1
02	1904 N	1037	-0-	-867	-0-	1037	3			Y	-0-					1

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

09	3900 X	3062	-0-	-838	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
10	4030 X	3216	-0-	-814	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
11	3900 X	2982	-0-	-918	-0-	2979	3	3	9	N	3	2	1			1
12	3720 X	3097	-0-	-623	-0-	3096	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3224 X	3154	-0-	-70	-0-	3154	3			N	-0-					1
02	2912 X	2805	-0-	-107	-0-	2805	3			N	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
10	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3679	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3782	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3782 X	2128	-0-	-1654	-0-	2128	3			Y	-0-					1
*02	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3827	3	1	9	Y	1	1	1			1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

09	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
11	3480 X	3180	-0-	-300	-0-	3177	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3689 X	3471	-0-	-218	-0-	3470	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3689 X	3486	-0-	-203	-0-	3486	3			Y	-0-					1
02	3136 X	3102	-0-	-34	-0-	3101	3	1	9	Y	1	1	1			1

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

09	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					-0-
10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					-0-
11	3600 X	3594	-0-	-6	-0-	3591	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3720 X	3579	-0-	-141	-0-	3578	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-					1
*02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3725	3	1	9	Y	1	1	1			1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

09	3810 X	3472	-0-	-338	-0-	3472	3			Y	-0-					-0-
10	4216 X	3646	-0-	-570	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
11	4080 X	3430	-0-	-650	-0-	3427	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4216 X	3282	-0-	-934	-0-	3281	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3658 X	2499	-0-	-1159	-0-	2499	3			Y	-0-					1
02	3248 X	1504	-0-	-1744	-0-	1504	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5580	X	5321	-0-	-259	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	4339	-0-	-1427	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4887	-0-	-543	-0-	4883	3	4	9	N	4	3	1			1
12	5611	X	5137	-0-	-474	-0-	5135	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5611	X	4055	-0-	-1556	-0-	4055	3			N	-0-					1
02	4676	X	4054	-0-	-622	-0-	4053	3	1	9	N	1	1	1			1

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			Y	-0-					-0-
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4160	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4203	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			Y	-0-					1
02	3948	X	2564	-0-	-1384	-0-	2564	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

09	3450	X	1622	-0-	-1828	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2857	-0-	-473	-0-	2854	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3576	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					1
*02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3329	3	1	9	Y	1	1	1			1

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

09	4440	X	4008	-0-	-432	-0-	4008	3			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4167	-0-	-390	-0-	4167	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4055	-0-	-235	-0-	4052	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4433	X	3887	-0-	-546	-0-	3886	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4154	X	3157	-0-	-997	-0-	3157	3			Y	-0-					1
02	3780	X	3679	-0-	-101	-0-	3678	3	1	9	Y	1	1	1			1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

09	5970	X	5429	-0-	-541	-0-	5429	3			Y	-0-					-0-
10	6169	X	5947	-0-	-222	-0-	5947	3			Y	-0-					-0-
11	5970	X	5758	-0-	-212	-0-	5754	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	6169	X	2122	-0-	-4047	-0-	2122	3			Y	-0-					1
01	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			Y	-0-					1
02	5376	X	4638	-0-	-738	-0-	4636	3	2	9	Y	2	2	1			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	3			Y	-0-					-0-
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			Y	-0-					-0-
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5816	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6039	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3			Y	-0-					1
02	5544	X	5340	-0-	-204	-0-	5338	3	2	9	Y	2	2	1			1

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

09	3300	X	2925	-0-	-375	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2916	-0-	-494	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2739	-0-	-561	-0-	2736	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3764	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3038	X	1221	-0-	-1817	-0-	1221	3			Y	-0-					1
02	2744	X	1116	-0-	-1628	-0-	1116	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

09	4830	X	4627	-0-	-203	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4641	-0-	-189	-0-	4637	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	4866	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4991	X	4838	-0-	-153	-0-	4838	3			Y	-0-					1
02	4564	X	4279	-0-	-285	-0-	4278	3	1	9	Y	1	1	1			1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

09	4290	X	4206	-0-	-84	-0-	4206	3			Y	-0-					-0-
10	4433	X	2883	-0-	-1550	-0-	2883	3			Y	-0-					-0-
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4579	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	4433	X	4195	-0-	-238	-0-	4193	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4340	X	2999	-0-	-1341	-0-	2999	3			Y	-0-					1
02	4284	X	4251	-0-	-33	-0-	4250	3	1	9	Y	1	1	1			1

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

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

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

09	2790	N	2271	-0-	-519	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1756	-0-	-284	-0-	1755	3	1	9	Y	1					1
12	2356	N	2115	-0-	-241	-0-	2115	3			Y	-0-					1
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					1
*02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					1

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			Y	-0-					-0-
10	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			Y	-0-					-0-
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4463	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	4464	X	2540	-0-	-1924	-0-	2540	3			Y	-0-					1
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			Y	-0-					1
*02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4336	3	1	9	Y	1	1	1			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	8198	-0-	-352	-0-	8198	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8344	-0-	-429	-0-	8343	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	8340	X	7243	-0-	-1097	-0-	7237	3	6	9	N	5	4	1			1
12	8618	X	4791	-0-	-3827	-0-	4789	3	2	9	N	2	2	1			1
01	8463	X	6603	-0-	-1860	-0-	6603	3			N	-0-					1
*02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7725	3	2	9	N	2	2	1			1

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			Y	-0-					-0-
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3			Y	-0-					-0-
11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4899	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4906	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			Y	-0-					1
02	5236	X	2264	-0-	-2972	-0-	2264	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1327	3	1	9	Y	1					1
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					1
01	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	3			Y	-0-					1
02	1232	N	1164	-0-	-68	-0-	1164	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

09	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

09	3180	X	3011	-0-	-169	-0-	3011	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	3151	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2932	-0-	-248	-0-	2929	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	2890	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3255	X	2784	-0-	-471	-0-	2784	3			Y	-0-					1
02	2744	X	1606	-0-	-1138	-0-	1606	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

09	4020	X	3644	-0-	-376	-0-	3644	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	4101	-0-	-53	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3381	-0-	-639	-0-	3378	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4154	X	3584	-0-	-570	-0-	3583	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4092	X	3686	-0-	-406	-0-	3686	3			Y	-0-					1
02	3668	X	3067	-0-	-601	-0-	3066	3	1	9	Y	1	1	1			1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

09	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-
11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5261	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5301	X	5252	-0-	-49	-0-	5250	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	5264	3			Y	-0-					1
02	4788	X	4658	-0-	-130	-0-	4656	3	2	9	Y	2	2	1			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2217	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	2207	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2263	N	1751	-0-	-512	-0-	1750	3	1	9	Y	1					1
02	2072	N	1238	-0-	-834	-0-	1238	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			Y	-0-					-0-
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3666	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	3709	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	3684	3			Y	-0-					1
02	3472	X	3036	-0-	-436	-0-	3036	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	3			Y	-0-					-0-
11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5348	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5425	X	5421	-0-	-4	-0-	5419	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	5326	3			Y	-0-					1
02	5152	X	4894	-0-	-258	-0-	4892	3	2	9	Y	2	2	1			1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5453	-0-	-437	-0-	5453	3			Y	-0-					-0-
11	5700	X	5235	-0-	-465	-0-	5231	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5890	X	5759	-0-	-131	-0-	5757	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5890	X	5357	-0-	-533	-0-	5357	3			Y	-0-					1
02	5320	X	4726	-0-	-594	-0-	4724	3	2	9	Y	2	2	1			1

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	2490	N	2236	-0-	-254	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			Y	-0-					-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2276	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					1
01	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	2423	3			Y	-0-					1
02	2128	N	2076	-0-	-52	-0-	2076	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3			Y	-0-					-0-
10	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8221	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	7710	X	6766	-0-	-944	-0-	6760	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	7967	X	7687	-0-	-280	-0-	7684	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	7967	X	6679	-0-	-1288	-0-	6678	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	7140	X	6516	-0-	-624	-0-	6514	3	2	9	Y	2	2	1			1

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			Y	-0-					-0-
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4840	-0-	-20	-0-	4836	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5022	X	4785	-0-	-237	-0-	4783	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5022	X	4769	-0-	-253	-0-	4769	3			Y	-0-					1
02	4536	X	4184	-0-	-352	-0-	4183	3	1	9	Y	1	1	1			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2313	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					1
01	2294 N	2175	-0-	-119	-0-	2175	3			Y	-0-					1
02	2156 N	1844	-0-	-312	-0-	1844	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-
11	1620 N	1356	-0-	-264	-0-	1355	3	1	9	Y	1					1
12	1798 N	382	-0-	-1416	-0-	382	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1767 N	71	-0-	-1696	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	1232 N	671	-0-	-561	-0-	671	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

09	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
10	4991 X	4917	-0-	-74	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
11	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4840	3	4	9	N	4	3	1			1
12	4991 X	4677	-0-	-314	-0-	4675	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4991 X	4797	-0-	-194	-0-	4797	3			N	-0-					1
02	4536 X	4470	-0-	-66	-0-	4469	3	1	9	N	1	1	1			1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

09	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	3			Y	-0-					58
10	6913 X	6849	-0-	-64	-0-	6849	3			Y	-0-					58
11	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7445	3	6	9	Y	5	4	1			59
12	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7719	3	3	9	Y	3	3	1			59
01	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8134	3	1	9	Y	1	1	1			59
*02	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7152	3	2	9	Y	2	2	1			59

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

09	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
10	4154 X	4020	-0-	-134	-0-	4020	3			Y	-0-					-0-
11	4020 X	3987	-0-	-33	-0-	3984	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4154 X	4053	-0-	-101	-0-	4051	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4154 X	4060	-0-	-94	-0-	4060	3			Y	-0-					1
02	3836 X	3618	-0-	-218	-0-	3617	3	1	9	Y	1	1	1			1

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

09	3030 X	2942	-0-	-88	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
10	3131 X	2974	-0-	-157	-0-	2974	3			Y	-0-					-0-
11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3031	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3131 X	2618	-0-	-513	-0-	2618	3			Y	-0-					1
01	3038 X	1699	-0-	-1339	-0-	1699	3			Y	-0-					1
02	2604 X	647	-0-	-1957	-0-	647	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

09	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
10	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6033	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8579	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7184	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6260	3	2	9	Y	2	2	1			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430 X	5263	-0-	-167	-0-	5263	3			Y	-0-					17
10	5611 X	5556	-0-	-55	-0-	5556	3			Y	-0-					17
11	5430 X	5301	-0-	-129	-0-	5297	3	4	9	Y	4	3	1			18
12	5487 X	5244	-0-	-243	-0-	5242	3	2	9	Y	2	2	1			18
01	5549 X	5104	-0-	-445	-0-	5104	3			Y	-0-					18
02	4816 X	4486	-0-	-330	-0-	4485	3	1	9	Y	1	1	1			18

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

09	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			Y	-0-					-0-
10	4805 X	4470	-0-	-335	-0-	4470	3			Y	-0-					-0-
11	4650 X	4526	-0-	-124	-0-	4522	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	4805 X	4544	-0-	-261	-0-	4542	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			Y	-0-					1
*02	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4174	3	1	9	Y	1	1	1			1

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

09	5910 X	5557	-0-	-353	-0-	5557	3			Y	-0-					-0-
10	6076 X	5849	-0-	-227	-0-	5849	3			Y	-0-					-0-
11	5880 X	5177	-0-	-703	-0-	5173	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6879	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	5859 X	5756	-0-	-103	-0-	5756	3			Y	-0-					1
02	5292 X	4967	-0-	-325	-0-	4965	3	2	9	Y	2	2	1			1

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

09	4830 X	4254	-0-	-576	-0-	4254	3			Y	-0-					18
10	4991 X	4464	-0-	-527	-0-	4464	3			Y	-0-					18
11	4830 X	4176	-0-	-654	-0-	4173	3	3	9	Y	3	2	1			19
12	4991 X	3185	-0-	-1806	-0-	3184	3	1	9	Y	1	1	1			19
01	4991 X	3899	-0-	-1092	-0-	3899	3			Y	-0-					19
*02	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6428	3	2	9	Y	2	2	1			19

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

09	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			Y	-0-					15
10	5921 X	5887	-0-	-34	-0-	5887	3			Y	-0-					15
11	5730 X	5573	-0-	-157	-0-	5569	3	4	9	Y	4	3	1			16
12	5921 X	5753	-0-	-168	-0-	5751	3	2	9	Y	2	2	1			16
01	5921 X	5746	-0-	-175	-0-	5746	3			Y	-0-					16
02	5376 X	5203	-0-	-173	-0-	5201	3	2	9	Y	2	2	1			16

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

09	1410 N	892	-0-	-518	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
10	1085 N	830	-0-	-255	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
11	780 N	287	-0-	-493	-0-	286	3	1	9	Y	1					1
12	930 N	274	-0-	-656	-0-	274	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	837 N	366	-0-	-471	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

09	3630 X	3459	-0-	-171	-0-	3459	3			Y	-0-					67
10	3627 X	3491	-0-	-136	-0-	3491	3			Y	-0-					67
11	3480 X	3393	-0-	-87	-0-	3390	3	3	9	Y	3	2	1			68
12	3596 X	3433	-0-	-163	-0-	3432	3	1	9	Y	1	1	1			68
01	3596 X	3312	-0-	-284	-0-	3312	3			Y	-0-					68
02	3220 X	2986	-0-	-234	-0-	2986	3			Y	-0-					68

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1663	3	1	9	Y	1					1
12	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1658	3			Y	-0-					1
01	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			Y	-0-					1
02	1484	N	1025	-0-	-459	-0-	1025	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 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	4140	X	3541	-0-	-599	-0-	3541	3			Y	-0-					23
10	4278	X	3780	-0-	-498	-0-	3780	3			Y	-0-					23
11	4140	X	3512	-0-	-628	-0-	3509	3	3	9	Y	3	2	1			24
12	4216	X	3773	-0-	-443	-0-	3772	3	1	9	Y	1	1	1			24
01	3782	X	1032	-0-	-2750	-0-	1032	3			Y	-0-					24
*02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4140	3	2	9	Y	2	2	1			24

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 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	2400	X	2267	-0-	-133	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
10	2232	X	1999	-0-	-233	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
11	2340	X	1248	-0-	-1092	-0-	1247	3	1	9	Y	1					1
12	2356	N	1387	-0-	-969	-0-	1387	3			Y	-0-					1
01	1984	N	1338	-0-	-646	-0-	1338	3			Y	-0-					1
02	1176	N	517	-0-	-659	-0-	517	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			Y	-0-					-0-
10	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			Y	-0-					-0-
11	4650	X	3931	-0-	-719	-0-	3928	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4805	X	3646	-0-	-1159	-0-	3645	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4805	X	3143	-0-	-1662	-0-	3143	3			Y	-0-					1
02	5656	X	3784	-0-	-1872	-0-	3783	3	1	9	Y	1	1	1			1

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	5040	X	4735	-0-	-305	-0-	4735	3			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4599	-0-	-609	-0-	4599	3			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4540	-0-	-500	-0-	4536	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5208	X	4643	-0-	-565	-0-	4641	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	4583	3			Y	-0-					1
02	4032	X	3761	-0-	-271	-0-	3760	3	1	9	Y	1	1	1			1

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			Y	-0-					-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			Y	-0-					-0-
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4246	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4309	X	4254	-0-	-55	-0-	4252	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	4300	3			Y	-0-					1
*02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4036	3	1	9	Y	1	1	1			1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	3			N	-0-					-0-
10	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	10588	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	10980	X	9914	-0-	-1066	-0-	9906	3	8	9	N	7	6	1			1
12	11346	X	9838	-0-	-1508	-0-	9834	3	4	9	N	4	4	1			1
01	11346	X	8858	-0-	-2488	-0-	8857	3	1	9	N	1	1	1			1
02	9632	X	7275	-0-	-2357	-0-	7273	3	2	9	N	2	2	1			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	7210	-0-	-380	-0-	7210	3			Y	-0-					-0-
10	7843	X	7221	-0-	-622	-0-	7220	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	7590	X	6777	-0-	-813	-0-	6771	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	7750	X	7438	-0-	-312	-0-	7435	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	7626	X	6051	-0-	-1575	-0-	6051	3			Y	-0-					1
*02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6694	3	2	9	Y	2	2	1			1

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

09	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

09	7740	X	7718	-0-	-22	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7833	-0-	-165	-0-	7832	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7740	X	6909	-0-	-831	-0-	6903	3	6	9	N	5	4	1			1
12	7998	X	7403	-0-	-595	-0-	7400	3	3	9	N	3	3	1			1
01	7998	X	6718	-0-	-1280	-0-	6717	3	1	9	N	1	1	1			1
02	6944	X	6357	-0-	-587	-0-	6355	3	2	9	N	2	2	1			1

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

09	4380	X	4148	-0-	-232	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4425	-0-	-101	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	4302	3	3	9	N	3	2	1			1
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4449	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4433	X	4288	-0-	-145	-0-	4288	3			N	-0-					1
02	3976	X	3929	-0-	-47	-0-	3928	3	1	9	N	1	1	1			1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

09	6180	X	5819	-0-	-361	-0-	5819	3			Y	-0-					-0-
10	6386	X	5428	-0-	-958	-0-	5428	3			Y	-0-					-0-
11	6120	X	4829	-0-	-1291	-0-	4825	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	6045	X	4893	-0-	-1152	-0-	4892	3	1	9	Y	1					1
*02	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5962	3	2	9	Y	2	2	1			1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	3567	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3612	-0-	-288	-0-	3609	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4061	X	3699	-0-	-362	-0-	3698	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	3902	3			Y	-0-					1
*02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3459	3	1	9	Y	1	1	1			1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3			Y	-0-					-0-
10	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6770	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6935	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7434	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	6412	X	6287	-0-	-125	-0-	6285	3	2	9	Y	2	2	1			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830 X	4774	-0-	-56	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
10	4991 X	3354	-0-	-1637	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
11	4830 X	4751	-0-	-79	-0-	4747	3	4	9	N	4	3	1			1
12	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5503	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					1
*02	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4725	3	2	9	N	2	2	1			1

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1002	-0-	1002	1002	1002	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	1566	-0-	-54	-0-	1566	3			Y	-0-					60
10	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	1615	3			Y	-0-					60
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	3	1	9	Y	1					61
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					61
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					61
*02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					61

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

09	2220 N	939	-0-	-1281	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	2201 N	815	-0-	-1386	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	1590 N	699	-0-	-891	-0-	698	3	1	9	N	1					1
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					1
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					1
*02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					1

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

09	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	3			N	-0-					-0-
10	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	8844	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8553	3	7	9	N	6	5	1			1
12	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8595	3	3	9	N	3	3	1			1
01	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8717	3	1	9	N	1	1	1			1
02	7980 X	7902	-0-	-78	-0-	7899	3	3	9	N	3	3	1			1

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

09	11760 X	9220	-0-	-2540	-0-	9220	3			N	-0-					-0-
10	12648 X	7495	-0-	-5153	-0-	7494	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	12240 X	6050	-0-	-6190	-0-	6046	3	4	9	N	4	3	1			1
12	12648 X	4543	-0-	-8105	-0-	4541	3	2	9	N	2	2	1			1
01	10664 X	5330	-0-	-5334	-0-	5330	3			N	-0-					1
*02	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4653	3	2	9	N	2	2	1			1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

09	5220 X	5188	-0-	-32	-0-	5188	3			Y	-0-					20
10	5394 X	5124	-0-	-270	-0-	5124	3			Y	-0-					20
11	5220 X	4764	-0-	-456	-0-	4760	3	4	9	Y	4	3	1			21
12	5363 X	5013	-0-	-350	-0-	5011	3	2	9	Y	2	2	1			21
01	5363 X	4899	-0-	-464	-0-	4899	3			Y	-0-					21
02	4676 X	4438	-0-	-238	-0-	4437	3	1	9	Y	1	1	1			21

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 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	480	X	122	-0-	-358	-0-	122	3			Y	-0-					8
10	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					8
11	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2026	3	2	9	Y	2	1	1			9
12	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					9
01	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					9
02	1820	N	380	-0-	-1440	-0-	380	3			Y	-0-	1	5			8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3			Y	-0-					-0-
10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4402	-0-	-368	-0-	4398	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	4736	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			Y	-0-					1
*02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4437	3	1	9	Y	1	1	1			1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
10	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	569	-0-	-901	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9368	3	1	9	N	1					1
01	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9505	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9493	3	3	9	N	3	3	1			1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 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	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			Y	-0-					62
10	3658	X	3515	-0-	-143	-0-	3515	3			Y	-0-					62
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3672	3	3	9	Y	3	2	1			63
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3705	3	1	9	Y	1	1	1			63
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-					63
02	3444	X	3305	-0-	-139	-0-	3304	3	1	9	Y	1	1	1			63

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	4140	X	3430	-0-	-710	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3026	-0-	-1252	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2507	-0-	-1183	-0-	2505	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	3813	X	3793	-0-	-20	-0-	3792	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3751	X	3073	-0-	-678	-0-	3073	3			Y	-0-					1
*02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					1

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	3472	-0-	-1688	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4805	-0-	-434	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5101	3	4	9	N	4	3	1			1
12	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6093	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-					1
*02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4743	3	2	9	N	2	2	1			1

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	3057	-0-	-63	-0-	3057	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	3116	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	3028	-0-	-92	-0-	3025	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	3106	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	3073	3			Y	-0-					1
02	2856	X	2810	-0-	-46	-0-	2810	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
10	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5983	3	4	9	N	4	3	1			1
12	434	X	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-	1	1			-0-
01	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10601	3	3	9	N	3	2	1			1
*02	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7895	3	3	9	N	3	3	1			1

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2325	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2767	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					1
02	2184	N	2121	-0-	-63	-0-	2121	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3758	-0-	-652	-0-	3758	3			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3696	-0-	-582	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3868	-0-	-272	-0-	3865	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4061	X	3544	-0-	-517	-0-	3543	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3875	X	3335	-0-	-540	-0-	3335	3			Y	-0-					1
02	3612	X	3133	-0-	-479	-0-	3132	3	1	9	Y	1	1	1			1

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4832	-0-	-148	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4921	-0-	-225	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4539	-0-	-351	-0-	4535	3	4	9	N	4	3	1			1
12	4991	X	4537	-0-	-454	-0-	4535	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4991	X	4871	-0-	-120	-0-	4871	3			N	-0-					1
02	4508	X	3990	-0-	-518	-0-	3989	3	1	9	N	1	1	1			1

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	5790	X	5770	-0-	-20	-0-	5770	3			Y	-0-					-0-
10	5983	X	5864	-0-	-119	-0-	5864	3			Y	-0-					-0-
11	5790	X	5563	-0-	-227	-0-	5559	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5983	X	5670	-0-	-313	-0-	5668	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5983	X	5838	-0-	-145	-0-	5838	3			Y	-0-					1
*02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5138	3	2	9	Y	2	2	1			1

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	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4081	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4552	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					1
*02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4045	3	1	9	Y	1	1	1			1

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	2940	X	1831	-0-	-1109	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2315	-0-	-723	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	1420	-0-	-1520	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
12	2046	X	1928	-0-	-118	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
01	2325	X	1998	-0-	-327	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
*02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 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	5640 X	4606	-0-	-1034	-0-	4606	3			Y	-0-					-0-
10	5828 X	4742	-0-	-1086	-0-	4742	3			Y	-0-					-0-
11	4920 X	4526	-0-	-394	-0-	4522	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5053 X	1228	-0-	-3825	-0-	1228	3			Y	-0-					1
01	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			Y	-0-					1
*02	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10658	3	3	9	Y	3	3	1			1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

09	4050 X	3901	-0-	-149	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-
10	4185 X	3995	-0-	-190	-0-	3995	3			Y	-0-					-0-
11	3870 X	3780	-0-	-90	-0-	3777	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4030 X	3851	-0-	-179	-0-	3850	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4030 X	3817	-0-	-213	-0-	3817	3			Y	-0-					1
02	3640 X	1791	-0-	-1849	-0-	1791	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
11	3120 X	2731	-0-	-389	-0-	2728	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3224 X	3147	-0-	-77	-0-	3146	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			Y	-0-					1
02	2856 X	2716	-0-	-140	-0-	2716	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

09	2820 X	2095	-0-	-725	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
10	2914 X	2642	-0-	-272	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
11	2730 X	1852	-0-	-878	-0-	1850	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2604 X	1856	-0-	-748	-0-	1856	3			Y	-0-					1
01	2635 X	1097	-0-	-1538	-0-	1097	3			Y	-0-					1
02	1736 N	273	-0-	-1463	-0-	273	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

09	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
10	5487 X	3448	-0-	-2039	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
11	5310 X	5103	-0-	-207	-0-	5099	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5487 X	3420	-0-	-2067	-0-	3419	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	5487 X	4829	-0-	-658	-0-	4829	3			Y	-0-					1
02	252 X	14	-0-	-238	-0-	14	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

09	2640 X	2630	-0-	-10	-0-	2630	3			Y	-0-					24
10	2728 X	2719	-0-	-9	-0-	2719	3			Y	-0-					24
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2680	3	3	9	Y	3	2	1			25
12	2728 N	2695	-0-	-33	-0-	2694	3	1	9	Y	1	1	1			25
01	2728 N	2704	-0-	-24	-0-	2704	3			Y	-0-					25
02	2492 N	2432	-0-	-60	-0-	2432	3			Y	-0-					25

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

09	3810 X	3753	-0-	-57	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
10	3875 X	3772	-0-	-103	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
11	3750 X	3393	-0-	-357	-0-	3390	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3875 X	3585	-0-	-290	-0-	3584	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3875 X	3436	-0-	-439	-0-	3436	3			Y	-0-					1
02	3500 X	3268	-0-	-232	-0-	3267	3	1	9	Y	1	1	1			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	3660	X	3522	-0-	-138	-0-	3522	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3666	-0-	-116	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3607	-0-	-53	-0-	3604	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3782	X	3702	-0-	-80	-0-	3701	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3782	X	3666	-0-	-116	-0-	3666	3			Y	-0-					1
02	3360	X	3222	-0-	-138	-0-	3221	3	1	9	Y	1	1	1			1

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	320	3	1	9	Y	1					1
12	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	Y	1					1
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-	1	5			-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	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3			Y	-0-					-0-
10	9331	X	9304	-0-	-27	-0-	9303	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	9030	X	8780	-0-	-250	-0-	8773	3	7	9	Y	6	5	1			1
12	9331	X	9087	-0-	-244	-0-	9084	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	9331	X	9126	-0-	-205	-0-	9125	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	8456	X	7499	-0-	-957	-0-	7497	3	2	9	Y	2	2	1			1

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	5010	X	4237	-0-	-773	-0-	4237	3			Y	-0-					-0-
10	5177	X	4828	-0-	-349	-0-	4828	3			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4192	-0-	-788	-0-	4189	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4712	X	4650	-0-	-62	-0-	4648	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4836	X	4490	-0-	-346	-0-	4490	3			Y	-0-					1
02	4368	X	3870	-0-	-498	-0-	3869	3	1	9	Y	1	1	1			1

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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	300	N	82	-0-	-218	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3895	-0-	-395	-0-	3895	3			Y	-0-					85
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			Y	-0-					85
11	4290	X	4273	-0-	-17	-0-	4270	3	3	9	Y	3	2	1			86
12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4550	3	2	9	Y	2	2	1			86
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			Y	-0-					86
*02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5007	3	2	9	Y	2	2	1			86

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7913	-0-	-247	-0-	7913	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	7463	-0-	-969	-0-	7462	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	8160	X	2577	-0-	-5583	-0-	2574	3	3	9	N	3	2	1			1
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8988	3	3	9	N	3	3	1			1
01	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9127	3	1	9	N	1	1	1			1
02	5880	X	759	-0-	-5121	-0-	759	3			N	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3480 X	3329	-0-	-151	-0-	3329 3		Y	-0-			13
10	3565 X	3236	-0-	-329	-0-	3236 3		Y	-0-			13
11	3450 X	3144	-0-	-306	-0-	3141 3	3 9	Y	3	2 1		14
12	3565 X	2830	-0-	-735	-0-	2829 3	1 9	Y	1	1 1		14
01	3441 X	3248	-0-	-193	-0-	3248 3		Y	-0-			14
*02	2912 X	2266	-0-	-646	-0-	2266 3		Y	-0-	1 5		13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

09	4080 X	3673	-0-	-407	-0-	3673 3		Y	-0-			-0-
10	4278 X	4010	-0-	-268	-0-	4010 3		Y	-0-			-0-
11	4140 X	3392	-0-	-748	-0-	3389 3	3 9	Y	3	2 1		1
12	4278 X	3570	-0-	-708	-0-	3569 3	1 9	Y	1	1 1		1
01	4185 X	3965	-0-	-220	-0-	3965 3		Y	-0-			1
02	3388 X	2751	-0-	-637	-0-	2751 3		Y	-0-			1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

09	3120 X	2984	-0-	-136	-0-	2984 3		Y	-0-			-0-
10	3193 X	3138	-0-	-55	-0-	3138 3		Y	-0-			-0-
11	3090 X	2911	-0-	-179	-0-	2908 3	3 9	Y	3	2 1		1
12	3100 X	2581	-0-	-519	-0-	2581 3		Y	-0-			1
01	3131 X	2936	-0-	-195	-0-	2936 3		Y	-0-			1
02	2772 X	2560	-0-	-212	-0-	2560 3		Y	-0-			1

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

09	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8610 3		N	-0-			-0-
10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8666 3		N	-0-			-0-
11	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8141 3	7 9	N	6	5 1		1
12	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8372 3	3 9	N	3	3 1		1
01	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	8500 3	1 9	N	1	1 1		1
02	7252 X	7189	-0-	-63	-0-	7187 3	2 9	N	2	2 1		1

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

09	8940 X	7659	-0-	-1281	-0-	7659 3		Y	-0-			-0-
10	9238 X	6785	-0-	-2453	-0-	6785 3		Y	-0-			-0-
11	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9374 3	7 9	Y	6	5 1		1
12	9393 X	8799	-0-	-594	-0-	8796 3	3 9	Y	3	3 1		1
01	9393 X	8774	-0-	-619	-0-	8773 3	1 9	Y	1	1 1		1
02	8484 X	7712	-0-	-772	-0-	7709 3	3 9	Y	3	3 1		1

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

09	3240 X	2823	-0-	-417	-0-	2823 3		Y	-0-			-0-
10	3348 X	2671	-0-	-677	-0-	2671 3		Y	-0-			-0-
11	3240 X	2709	-0-	-531	-0-	2706 3	3 9	Y	3	2 1		1
12	3193 X	2669	-0-	-524	-0-	2668 3	1 9	Y	1	1 1		1
01	3038 X	2804	-0-	-234	-0-	2804 3		Y	-0-			1
02	2604 X	2531	-0-	-73	-0-	2531 3		Y	-0-			1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

09	1560 N	1476	-0-	-84	-0-	1476 3		Y	-0-			-0-
10	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355 3		Y	-0-			-0-
11	1500 N	1083	-0-	-417	-0-	1082 3	1 9	Y	1			1
12	1519 N	937	-0-	-582	-0-	937 3		Y	-0-			1
01	1364 N	785	-0-	-579	-0-	785 3		Y	-0-			1
02	1008 N	719	-0-	-289	-0-	719 3		Y	-0-	1 5		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			Y	-0-					-0-
10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			Y	-0-					-0-
11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3863	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3615	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3131 X	2932	-0-	-199	-0-	2932	3			Y	-0-					1
02	3360 X	3333	-0-	-27	-0-	3332	3	1	9	Y	1	1	1			1

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

09	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			Y	-0-					15
10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			Y	-0-					15
11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2409	3	2	9	Y	2	1	1			16
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					16
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					16
*02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					16

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

09	6750 X	6284	-0-	-466	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
10	6975 X	6004	-0-	-971	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
11	6630 X	5949	-0-	-681	-0-	5945	3	4	9	N	4	3	1			1
12	6758 X	6031	-0-	-727	-0-	6029	3	2	9	N	2	2	1			1
01	6541 X	6013	-0-	-528	-0-	6013	3			N	-0-					1
02	5684 X	5479	-0-	-205	-0-	5477	3	2	9	N	2	2	1			1

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

09	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	11747	3			N	-0-					-0-
10	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	12062	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	11528	3	9	9	N	8	7	1			1
12	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	11790	3	4	9	N	4	4	1			1
01	11780 X	11618	-0-	-162	-0-	11616	3	2	9	N	2	2	1			1
02	10864 X	10325	-0-	-539	-0-	10322	3	3	9	N	3	3	1			1

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

09	8610 X	7631	-0-	-979	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
10	8897 X	7171	-0-	-1726	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
11	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	9415	3	7	9	N	6	5	1			1
12	8897 X	5448	-0-	-3449	-0-	5446	3	2	9	N	2	2	1			1
01	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9560	3	1	9	N	1	1	1			1
02	8036 X	8034	-0-	-2	-0-	8031	3	3	9	N	3	3	1			1

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

09	8700 X	8502	-0-	-198	-0-	8502	3			N	-0-					-0-
10	8990 X	8827	-0-	-163	-0-	8826	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	8700 X	8395	-0-	-305	-0-	8388	3	7	9	N	6	5	1			1
12	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8980	3	3	9	N	3	3	1			1
01	8959 X	5135	-0-	-3824	-0-	5135	3			N	-0-					1
02	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	1	1	1			1

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

09	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
10	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
11	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5087	3	4	9	N	4	3	1			1
12	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5245	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					1
02	4760 X	4241	-0-	-519	-0-	4240	3	1	9	N	1	1	1			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 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	11460 X	8149	-0-	-3311	-0-	8149	3			N	-0-					-0-
10	11842 X	6164	-0-	-5678	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
11	16128 X	16128	-0-	-0-	-0-	16117	3	11	9	N	10	9	1			1
12	17908 X	17908	-0-	-0-	-0-	17900	3	8	9	N	7	7	1			1
01	16726 X	16726	-0-	-0-	-0-	16723	3	3	9	N	3	3	1			1
*02	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	15118	3	6	9	N	5	5	1			1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

09	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	3			N	-0-					-0-
10	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10118	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9066	3	7	9	N	6	5	1			1
12	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9201	3	3	9	N	3	3	1			1
01	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10016	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	11089	3	4	9	N	4	4	1			1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

09	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			Y	-0-					-0-
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			Y	-0-					-0-
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4241	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4340 X	4189	-0-	-151	-0-	4187	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			Y	-0-					1
02	4060 X	3763	-0-	-297	-0-	3762	3	1	9	Y	1	1	1			1

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	948	3	1	9	N	1					1
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					1
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					1
*02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-	1	5			-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

09	12270 X	6885	-0-	-5385	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
10	12679 X	10265	-0-	-2414	-0-	10264	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	12270 X	9042	-0-	-3228	-0-	9035	3	7	9	N	6	5	1			1
12	12679 X	11219	-0-	-1460	-0-	11215	3	4	9	N	4	4	1			1
01	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	11199	3	2	9	N	2	2	1			1
02	8540 X	4707	-0-	-3833	-0-	4705	3	2	9	N	2	2	1			1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

09	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	4966	-0-	1966	1966	4962	3	4	9	N	4	3	1			1
12	3100 N	4737	-0-	1637	3603	4735	3	2	9	N	2	2	1			1
01	7755 X	4152	-0-	-3603	-0-	4152	3			N	-0-					1
*02	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3332	3	1	9	N	1	1	1			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	5427	-0-	-1114	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	3773	-0-	-2557	-0-	3770	3	3	9	N	3	2	1			1
12	6541	X	4174	-0-	-2367	-0-	4172	3	2	9	N	2	2	1			1
01	6541	X	3182	-0-	-3359	-0-	3182	3			N	-0-					1
02	5656	X	-0-	-0-	-5656	-0-					N	-0-	1	5			-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

09	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	3			N	-0-					-0-
10	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9707	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10731	3	8	9	N	7	6	1			1
12	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11086	3	4	9	N	4	4	1			1
01	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10698	3	2	9	N	2	2	1			1
*02	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9507	3	3	9	N	3	3	1			1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

09	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	3			N	-0-					-0-
10	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9982	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	8190	X	4003	-0-	-4187	-0-	4000	3	3	9	N	3	2	1			1
12	8463	X	576	-0-	-7887	-0-	576	3			N	-0-					1
01	8463	X	11	-0-	-8452	-0-	11	3			N	-0-					1
*02	8148	X	590	-0-	-7558	-0-	590	3			N	-0-	1	5			-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

09	300	X	99	-0-	-201	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5748	3	4	9	N	4	3	1			1
12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2895	3	1	9	N	1	1	1			1
01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					1
*02	280	X	134	-0-	-146	-0-	134	3			N	-0-					1

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	279	N	155	-0-	-124	-0-	154	3	1	9	N	1					1
*02	140	N	71	-0-	-69	-0-	71	3			N	-0-	1	5			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

09	11790	X	11206	-0-	-584	-0-	11206	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	11663	-0-	-520	-0-	11661	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	11790	X	11199	-0-	-591	-0-	11191	3	8	9	N	7	6	1			1
12	12028	X	11476	-0-	-552	-0-	11472	3	4	9	N	4	4	1			1
01	11842	X	11197	-0-	-645	-0-	11195	3	2	9	N	2	2	1			1
02	10416	X	10144	-0-	-272	-0-	10141	3	3	9	N	3	3	1			1

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

09	10290	X	9435	-0-	-855	-0-	9435	3			N	-0-					-0-
10	10633	X	6155	-0-	-4478	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
11	10290	X	154	-0-	-10136	-0-	153	3	1	9	N	1					1
12	10540	X	9745	-0-	-795	-0-	9741	3	4	9	N	4	4	1			1
01	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	16485	3	2	9	N	2	2	1			1
*02	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13032	3	4	9	N	4	4	1			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
10	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
11	5610 X	3466	-0-	-2144	-0-	3463	3	3	9	N	3	2	1			1
12	5797 X	3646	-0-	-2151	-0-	3645	3	1	9	N	1	1	1			1
01	5797 X	3992	-0-	-1805	-0-	3992	3			N	-0-					1
02	4984 X	3613	-0-	-1371	-0-	3612	3	1	9	N	1	1	1			1

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

09	4980 X	3948	-0-	-1032	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
10	4991 X	3142	-0-	-1849	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
11	4770 X	3756	-0-	-1014	-0-	3753	3	3	9	N	3	2	1			1
12	4092 X	3896	-0-	-196	-0-	3895	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					1
02	3696 X	3538	-0-	-158	-0-	3537	3	1	9	N	1	1	1			1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

09	2760 X	1181	-0-	-1579	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	2852 X	627	-0-	-2225	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	2370 X	781	-0-	-1589	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	2449 X	811	-0-	-1638	-0-	810	3	1	9	N	1					1
01	2449 X	754	-0-	-1695	-0-	754	3			N	-0-					1
*02	728 N	516	-0-	-212	-0-	516	3			N	-0-					1

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

09	DLQ G-10	12185	-0-	12185	26283	12185	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	11207	-0-	11207	37490	11205	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	47394 X	9904	-0-	-37490	-0-	9896	3	8	9	N	7	6	1			1
12	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	10072	3	4	9	N	4	4	1			1
01	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	10741	3	2	9	N	2	2	1			1
02	9408 X	8626	-0-	-782	-0-	8623	3	3	9	N	3	3	1			1

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

09	8760 X	8490	-0-	-270	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
10	9052 X	8779	-0-	-273	-0-	8778	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	8670 X	8292	-0-	-378	-0-	8285	3	7	9	N	6	5	1			1
12	8928 X	6898	-0-	-2030	-0-	6895	3	3	9	N	3	3	1			1
01	8773 X	6085	-0-	-2688	-0-	6085	3			N	-0-					1
02	7840 X	6338	-0-	-1502	-0-	6336	3	2	9	N	2	2	1			1

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

09	6090 X	5807	-0-	-283	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
10	6293 X	5958	-0-	-335	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
11	6090 X	5694	-0-	-396	-0-	5690	3	4	9	N	4	3	1			1
12	6293 X	6159	-0-	-134	-0-	6157	3	2	9	N	2	2	1			1
01	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					1
02	5292 X	4961	-0-	-331	-0-	4959	3	2	9	N	2	2	1			1

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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			Y	-0-					-0-
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			Y	-0-					-0-
11	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6055	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5270	X	3934	-0-	-1336	-0-	3932	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3			Y	-0-					1
*02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5873	3	2	9	Y	2	2	1			1

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

09	2730	X	2563	-0-	-167	-0-	75	1	2488	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2224	-0-	-318	-0-	65	1	2159	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	79	1	2625	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1879	-0-	-1004	-0-	55	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	1420	-0-	-1463	-0-	41	1	1379	2	N	-0-					-0-
*02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	80	1	2660	2	N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	40	1	1320	2	N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	39	1	1302	2	N	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	36	1	1214	2	N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	42	1	1392	2	N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	43	1	1421	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	991	-0-	-157	-0-	29	1	962	2	N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	112	1	3733	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	83	1	2769	2	N	-0-					-0-
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	79	1	2623	2	N	-0-					-0-
12	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	67	1	2242	2	N	-0-					-0-
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	91	1	3048	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1979	-0-	-513	-0-	58	1	1921	2	N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	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 #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	52	1	1717	2	N	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	48	1	1598	2	N	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	47	1	1574	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1147	-0-	-403	-0-	33	1	1114	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	701	-0-	-849	-0-	20	1	681	2	N	-0-					-0-
*02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	56	1	1855	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					40
10	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10234	2	46	9	N	42					82
11	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	11980	2	56	9	N	51					133
12	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	14742	2	74	9	N	67					200
01	3100	N	15276	-0-	12176	12176	15248	2	28	9	N	25					225
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	9376					N	NO RPT					225

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

09	30	X	-0-	-0-	-30	-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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	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-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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	14079 X	6644	-0-	-7435	-0-	1959	1	4575	2	N	100	188	1			72
						110	9									
10	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	2284	1	4764	2	N	103					175
						113	9									
11	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	3158	1	4554	2	N	107	184	1			98
						118	9									
12	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	2974	1	4738	2	N	34					132
						37	9									
01	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	2	1	4744	2	N	220	182	1			170
						242	9									
*02	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	3154	1	4275	2	N	102	189	1			83
						112	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700 N	2645	-0-	-55	-0-	311	1	2293	2	N	37					60
						41	9									
10	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	342	1	2567	2	N	59					119
						65	9									
11	2700 N	2668	-0-	-32	-0-	306	1	2240	2	N	111	173	1			57
						122	9									
12	2728 N	2593	-0-	-135	-0-	325	1	2188	2	N	73	82	1			48
						80	9									
01	2790 N	2650	-0-	-140	-0-	335	1	2242	2	N	66					114
						73	9									
02	2492 N	2479	-0-	-13	-0-	307	1	2092	2	N	73					187
						80	9									

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	280	1	3115	2	N	7					80
							8	9									
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	248	1	2729	2	N	5					85
							6	9									
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	214	1	2382	2	N	2					87
							2	9									
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	229	1	2327	2	N	-0-					87
01	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	193	1	1911	2	N	3					90
							3	9									
*02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	178	1	1782	2	N	7					97
							8	9									

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	189	1	1249	2	N	24	69	1			59
							26	9									
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	188	1	1223	2	N	28					87
							31	9									
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	173	1	1067	2	N	31	83	1			35
							34	9									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	180	1	1043	2	N	35					70
							39	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	178	1	1005	2	N	22					92
							24	9									
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	164	1	937	2	N	17					109
							19	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					76
10	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					76
11	810	N	674	-0-	-136	-0-	674	2			N	-0-					76
12	806	N	657	-0-	-149	-0-	657	2			N	-0-					76
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					76
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					76

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	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	561	1	6249	2	N	155	119	1			68
							171	9									
10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	583	1	6414	2	N	166	174	1			60
							183	9									
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	392	1	4374	2	N	120	105	1			75
							132	9									
12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	625	1	6342	2	N	207	192	1			90
							228	9									
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	572	1	5669	2	N	178	186	1			82
							196	9									
*02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	560	1	5615	2	N	167	184	1			65
							184	9									

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	69	1	765	2	N	18					85
							20	9									
10	899	N	820	-0-	-79	-0-	68	1	750	2	N	2					87
							2	9									
11	870	N	713	-0-	-157	-0-	59	1	654	2	N	-0-	58	1			29
12	868	N	702	-0-	-166	-0-	63	1	639	2	N	-0-					29
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	69	1	682	2	N	-0-					29
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	63	1	636	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1850	-0-	-1090	-0-	60	1	1790	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	2572	-0-	-94	-0-	62	1	2510	3	N	-0-					-0-
11	2370	X	2221	-0-	-149	-0-	60	1	2161	3	N	-0-					-0-
12	2356	X	1976	-0-	-380	-0-	62	1	1914	3	N	-0-					-0-
01	2573	X	2003	-0-	-570	-0-	62	1	1941	3	N	-0-					-0-
02	2324	X	1774	-0-	-550	-0-	56	1	1718	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	60	1	936	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	501	-0-	-1545	-0-	42	1	459	3	N	-0-					-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	32	1	1947	3	N	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	62	1	1969	3	N	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	62	1	1679	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1652	-0-	-196	-0-	48	1	1604	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3190	-0-	-800	-0-	60	1	3130	3	N	-0-					-0-
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	62	1	4896	3	N	-0-					-0-
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	60	1	7171	3	N	-0-					-0-
12	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	62	1	6244	3	N	-0-					-0-
01	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	62	1	5434	3	N	-0-					-0-
02	5180	X	4537	-0-	-643	-0-	112	1	4425	3	N	-0-					-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4402	-0-	-368	-0-	120	1	4282	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	4319	-0-	-1354	-0-	124	1	4195	3	N	-0-					-0-
11	5490	X	4346	-0-	-1144	-0-	120	1	4226	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	4414	-0-	-1259	-0-	124	1	4290	3	N	-0-					-0-
01	4991	X	4287	-0-	-704	-0-	124	1	4163	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	3667	-0-	-449	-0-	112	1	3555	3	N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900 X	2230	-0-	-1670	-0-	120	1	2110	3	N	-0-					-0-
10	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	124	1	4192	3	N	-0-					-0-
11	3360 X	2171	-0-	-1189	-0-	120	1	2051	3	N	-0-					-0-
12	3472 X	3156	-0-	-316	-0-	124	1	3032	3	N	-0-					-0-
01	4309 X	2598	-0-	-1711	-0-	124	1	2474	3	N	-0-					-0-
02	3892 X	1837	-0-	-2055	-0-	112	1	1725	3	N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	1675	-0-	-495	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	1861	-0-	-247	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	1012	-0-	-662	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-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	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-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

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 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 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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

09	11460 X	-0-	-0-	-11460	-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 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
RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 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	6780	X	-0-	-0-	-6780	-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	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	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	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	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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
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

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-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	182	-0-	-376	-0-	8	1	174	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	39	-0-	-231	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	44	-0-	-204	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	N	-0-			-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	N	-0-			-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-			-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-			-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	Y	-0-			6
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	47	1	974	2	Y	-0-			6
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	Y	-0-			6
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1035	2	Y	-0-			6
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	-0-			6
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	46	1	946	2	Y	-0-			6

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

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

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	297	-0-	-93	-0-	14	1	283	2	N	-0-					-0-
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	16	1	325	2	N	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	16	1	328	2	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	N	-0-					-0-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2470	-0-	-200	-0-	114	1	2356	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2532	-0-	-196	-0-	118	1	2414	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2397	-0-	-273	-0-	109	1	2288	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	110	1	2341	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2320	-0-	-222	-0-	107	1	2213	2	N	-0-					-0-
*02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	104	1	2164	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1557	-0-	-393	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1542	-0-	-473	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1228	-0-	-602	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
*02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	2009	-0-	-2311	-0-	133	1	1876	2	Y	-0-					-0-
10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	488	1	6807	2	Y	2					2
							2	9									
11	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	796	1	11266	2	Y	-0-					2
12	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	548	1	7723	2	Y	5					7
							6	9									
01	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	755	1	9024	2	Y	-0-					7
02	11256	X	6408	-0-	-4848	-0-	517	1	5891	2	Y	-0-					7

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	9677	-0-	-583	-0-	433	1	9242	2	Y	2	6	1			14
							2	9									
10	10571	X	8165	-0-	-2406	-0-	393	1	7764	2	Y	7					21
							8	9									
11	9870	X	7324	-0-	-2546	-0-	207	1	7117	2	Y	-0-					21
12	10013	X	5801	-0-	-4212	-0-	163	1	5638	2	Y	-0-	5	1			16
01	10013	X	3070	-0-	-6943	-0-	90	1	2980	2	Y	-0-	3	1			13
02	5096	X	2301	-0-	-2795	-0-	69	1	2232	2	Y	-0-	3	1			10

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	4170 X	3775	-0-	-395	-0-	250	1	3525	2	Y	-0-					-0-
10	4278 X	3443	-0-	-835	-0-	230	1	3212	2	Y	1					1
						1	9									
11	4140 X	4021	-0-	-119	-0-	265	1	3756	2	Y	-0-					1
12	4216 X	3437	-0-	-779	-0-	228	1	3207	2	Y	2					3
						2	9									
01	3906 X	3292	-0-	-614	-0-	254	1	3038	2	Y	-0-					3
*02	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	350	1	3987	2	Y	-0-					3

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

09	2430 X	2369	-0-	-61	-0-	157	1	2212	2	Y	-0-					-0-
10	2511 X	2334	-0-	-177	-0-	156	1	2177	2	Y	1					1
						1	9									
11	2430 X	2113	-0-	-317	-0-	139	1	1974	2	Y	-0-					1
12	2511 X	1749	-0-	-762	-0-	116	1	1632	2	Y	1					2
						1	9									
01	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	197	1	2357	2	Y	-0-					2
*02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	131	1	1492	2	Y	-0-					2

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

09	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	186	1	3965	2	Y	-0-					28
10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	152	1	3005	2	Y	3					31
						3	9									
11	3360 X	464	-0-	-2896	-0-	13	1	444	2	Y	6					37
						7	9									
12	4278 X	2119	-0-	-2159	-0-	59	1	2057	2	Y	3	32	1			8
						3	9									
01	4278 X	979	-0-	-3299	-0-	29	1	950	2	Y	-0-					8
02	1428 X	193	-0-	-1235	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					8

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

09	1920 X	210	-0-	-1710	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					10
10	1984 X	198	-0-	-1786	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					10
11	1920 X	149	-0-	-1771	-0-	4	1	143	2	Y	2					12
						2	9									
12	1426 X	141	-0-	-1285	-0-	4	1	137	2	Y	-0-	10	1			2
01	217 X	113	-0-	-104	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					2
02	140 N	54	-0-	-86	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

09	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	367	1	7836	2	Y	-0-					11
10	8308 X	7778	-0-	-530	-0-	375	1	7396	2	Y	6					17
						7	9									
11	8040 X	6553	-0-	-1487	-0-	185	1	6368	2	Y	-0-					17
12	8308 X	7109	-0-	-1199	-0-	200	1	6909	2	Y	-0-	4	1			13
01	8308 X	7164	-0-	-1144	-0-	210	1	6954	2	Y	-0-	3	1			10
*02	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	208	1	6674	2	Y	-0-	2	1			8

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	4920 X	2429	-0-	-2491	-0-	109	1	2320	2	Y	-0-					16
10	5084 X	2720	-0-	-2364	-0-	131	1	2587	2	Y	2					18
						2	9									
11	4920 X	3326	-0-	-1594	-0-	93	1	3187	2	Y	42					60
						46	9									
12	4371 X	2851	-0-	-1520	-0-	80	1	2767	2	Y	4	51	1			13
						4	9									
01	3255 X	2413	-0-	-842	-0-	71	1	2342	2	Y	-0-					13
*02	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	56	1	1794	2	Y	-0-					13

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

09	10230 X	8738	-0-	-1492	-0-	391	1	8347	2	Y	-0-					14
10	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	622	1	12277	2	Y	10					24
						11	9									
11	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	305	1	10480	2	Y	-0-					24
12	10075 X	7291	-0-	-2784	-0-	205	1	7086	2	Y	-0-	5	1			19
01	11532 X	5364	-0-	-6168	-0-	157	1	5207	2	Y	-0-	4	1			15
*02	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	431	1	13853	2	Y	-0-	3	1			12

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	255	1	5443	2	Y	-0-					5
10	3348 X	3313	-0-	-35	-0-	160	1	3150	2	Y	3					8
						3	9									
11	3240 X	2825	-0-	-415	-0-	80	1	2745	2	Y	-0-					8
12	3348 X	3068	-0-	-280	-0-	86	1	2982	2	Y	-0-	2	1			6
01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	107	1	3544	2	Y	-0-	1	1			5
*02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	105	1	3375	2	Y	-0-	1	1			4

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

09	5280 X	4304	-0-	-976	-0-	193	1	4111	2	Y	-0-					-0-
10	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	240	1	4732	2	Y	2					2
						2	9									
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	126	1	4325	2	Y	4					6
						4	9									
12	4433 X	4417	-0-	-16	-0-	124	1	4289	2	Y	4	5	1			5
						4	9									
01	4960 X	4598	-0-	-362	-0-	134	1	4453	2	Y	10					15
						11	9									
02	4480 X	3157	-0-	-1323	-0-	95	1	3060	2	Y	2	13	1			4
						2	9									

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

09	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	357	1	7626	2	Y	-0-	8	1			3
10	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	400	1	7905	2	Y	7					10
						8	9									
11	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	284	1	9778	2	Y	-0-					10
12	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	290	1	10025	2	Y	-0-	2	1			8
01	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	286	1	9475	2	Y	-0-	2	1			6
*02	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	301	1	9670	2	Y	-0-	1	1			5

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	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	399	1	5626	2	Y	-0-					-0-
10	6138 X	6123	-0-	-15	-0-	409	1	5712	2	Y	2					2
						2	9									
11	5940 X	5911	-0-	-29	-0-	390	1	5521	2	Y	-0-					2
12	6138 X	5895	-0-	-243	-0-	390	1	5501	2	Y	4					6
						4	9									
01	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	565	1	6756	2	Y	-0-					6
*02	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	519	1	5909	2	Y	-0-					6

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

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	188	-0-	188	188	5	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

09	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	186	1	2618	2	Y	-0-					-0-
10	2790 X	1745	-0-	-1045	-0-	117	1	1628	2	Y	-0-					-0-
11	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	187	1	2650	2	Y	-0-					-0-
12	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	255	1	3597	2	Y	2					2
						2	9									
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	292	1	3487	2	Y	-0-					2
*02	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	293	1	3343	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

09	5910 X	5548	-0-	-362	-0-	248	1	5297	2	Y	3	7	1			2
						3	9									
10	6107 X	1086	-0-	-5021	-0-	52	1	1033	2	Y	1					3
						1	9									
11	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	172	1	5914	2	Y	-0-					3
12	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	217	1	7508	2	Y	-0-	1	1			2
01	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	222	1	7362	2	Y	-0-					2
*02	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	195	1	6259	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

09	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	287	1	6120	2	Y	-0-					11
10	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	369	1	7288	2	Y	6					17
						7	9									
11	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	173	1	5942	2	Y	-0-					17
12	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	224	1	7735	2	Y	-0-	4	1			13
01	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	218	1	7241	2	Y	-0-	3	1			10
*02	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	183	1	5865	2	Y	-0-	2	1			8

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	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	461	1	6496	2	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6873	-0-	-164	-0-	460	1	6412	2	Y	1					1
							1	9									
11	6810	X	3296	-0-	-3514	-0-	217	1	3079	2	Y	-0-					1
12	7192	X	2343	-0-	-4849	-0-	155	1	2187	2	Y	1					2
							1	9									
01	7192	X	2829	-0-	-4363	-0-	218	1	2611	2	Y	-0-					2
02	3052	X	1631	-0-	-1421	-0-	132	1	1499	2	Y	-0-					2

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	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	350	1	4935	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	3448	-0-	-1264	-0-	231	1	3216	2	Y	1					1
							1	9									
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	306	1	4325	2	Y	-0-					1
12	4712	X	3839	-0-	-873	-0-	254	1	3583	2	Y	2					3
							2	9									
01	4712	X	2156	-0-	-2556	-0-	166	1	1990	2	Y	-0-					3
02	3052	X	1036	-0-	-2016	-0-	84	1	952	2	Y	-0-					3

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	6120	X	5510	-0-	-610	-0-	247	1	5263	2	Y	-0-	7	1			3
10	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	320	1	6320	2	Y	5					8
							6	9									
11	6120	X	5710	-0-	-410	-0-	161	1	5549	2	Y	-0-					8
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	179	1	6192	2	Y	-0-	1	1			7
01	6324	X	4647	-0-	-1677	-0-	136	1	4511	2	Y	-0-	1	1			6
02	4032	X	1746	-0-	-2286	-0-	53	1	1693	2	Y	-0-	1	1			5

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	2186	-0-	-4984	-0-	98	1	2087	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
10	7409	X	2327	-0-	-5082	-0-	112	1	2213	2	Y	2					8
							2	9									
11	7170	X	2265	-0-	-4905	-0-	64	1	2201	2	Y	-0-					8
12	7409	X	2240	-0-	-5169	-0-	63	1	2177	2	Y	-0-	2	1			6
01	7409	X	2433	-0-	-4976	-0-	71	1	2362	2	Y	-0-	1	1			5
02	1512	X	68	-0-	-1444	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	1	1			4

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	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	437	1	9336	2	Y	-0-	38	1			274
10	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	478	1	9438	2	Y	8					282
							9	9									
11	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	244	1	8376	2	Y	-0-					282
12	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	283	1	9790	2	Y	-0-	44	1			238
01	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	277	1	9176	2	Y	-0-	51	1			187
*02	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	232	1	7443	2	Y	-0-	40	1			147

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	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	79	1	1689	2	Y	-0-					3
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	85	1	1677	2	Y	1					4
						1	9									
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	58	1	1992	2	Y	-0-					4
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	67	1	2324	2	Y	-0-	1	1			3
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	65	1	2159	2	Y	-0-	1	1			2
*02	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	70	1	2235	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

09	6690 X	6644	-0-	-46	-0-	440	1	6204	2	Y	-0-					-0-
10	6727 X	5336	-0-	-1391	-0-	357	1	4978	2	Y	1					1
						1	9									
11	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	384	1	5429	2	Y	-0-					1
12	6851 X	6296	-0-	-555	-0-	417	1	5875	2	Y	4					5
						4	9									
01	6851 X	5733	-0-	-1118	-0-	442	1	5291	2	Y	-0-					5
*02	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	499	1	5689	2	Y	-0-					5

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

09	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	219	1	4678	2	Y	-0-					-0-
10	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	325	1	6419	2	Y	2					2
						2	9									
11	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	151	1	5189	2	Y	4					6
						4	9									
12	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	230	1	7952	2	Y	8	5	1			9
						9	9									
01	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	194	1	6433	2	Y	15					24
						17	9									
02	6104 X	5684	-0-	-420	-0-	171	1	5510	2	Y	3	20	1			7
						3	9									

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	Y	1	1	8			15
						1	9									
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-	15	1			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	260	-0-	-391	-0-	17	1	241	2	Y	2	1	8			1
						2	9									
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	75	1	901	2	Y	5					6
						6	9									
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	47	1	532	2	Y	2					8
						2	9									

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

09	T. A.	6665	-0-	6665	14561	298	1	6367	2	Y	-0-					10
10	21474 X	6913	-0-	-14561	-0-	333	1	6573	2	Y	6					16
						7	9									
11	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	182	1	6240	2	Y	-0-					16
12	7905 X	6702	-0-	-1203	-0-	188	1	6514	2	Y	-0-	4	1			12
01	7905 X	6439	-0-	-1466	-0-	189	1	6250	2	Y	-0-	3	1			9
*02	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	178	1	5719	2	Y	-0-	2	1			7

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	5460 X	4394	-0-	-1066	-0-	197	1	4195	2	Y	2	9	1			5
						2	9									
10	5425 X	3827	-0-	-1598	-0-	184	1	3640	2	Y	3					8
						3	9									
11	5250 X	3660	-0-	-1590	-0-	103	1	3557	2	Y	-0-					8
12	4867 X	4037	-0-	-830	-0-	114	1	3923	2	Y	-0-	2	1			6
01	4619 X	4339	-0-	-280	-0-	127	1	4212	2	Y	-0-	1	1			5
*02	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	129	1	4148	2	Y	-0-	1	1			4

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	5100 X	4399	-0-	-701	-0-	197	1	4202	2	Y	-0-					-0-
10	5270 X	5152	-0-	-118	-0-	248	1	4902	2	Y	2					2
						2	9									
11	5100 X	4254	-0-	-846	-0-	120	1	4131	2	Y	3					5
						3	9									
12	4743 X	4081	-0-	-662	-0-	115	1	3962	2	Y	4	4	1			5
						4	9									
01	5146 X	4131	-0-	-1015	-0-	121	1	4000	2	Y	9					14
						10	9									
02	4060 X	3572	-0-	-488	-0-	108	1	3462	2	Y	2	12	1			4
						2	9									

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	154 X	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	5710	-0-	5710	5710	160	1	5543	2	Y	6					6
						7	9									
01	T. A.	9408	-0-	9408	15118	275	1	9110	2	Y	21					27
						23	9									
02	T. A.	6776	-0-	6776	21894	204	1	6568	2	Y	4	23	1			8
						4	9									

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	6210 X	5201	-0-	-1009	-0-	5193	2	8	9	N	7					118
10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					118
11	5430 X	2779	-0-	-2651	-0-	2779	2			N	-0-					118
12	5611 X	3383	-0-	-2228	-0-	3383	2			N	-0-					118
*01	5890 X	1869	-0-	-4021	-0-	1869	2			N	-0-					118
*02	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6015	2	3	9	N	3					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	1110 N	1035	-0-	-75	-0-	69	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	68	1	951	2	Y	-0-					-0-
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	95	1	1343	2	Y	-0-					-0-
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	84	1	1182	2	Y	1					1
						1	9									
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	106	1	1266	2	Y	-0-					1
*02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	99	1	1124	2	Y	-0-					1

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	3840 X	3582	-0-	-258	-0-	160	1	3416	2	Y	5	6	1			1
						6	9									
10	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	248	1	4887	2	Y	4					5
						4	9									
11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	115	1	3969	2	Y	-0-					5
12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	118	1	4081	2	Y	-0-	1	1			4
01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	149	1	4938	2	Y	-0-	1	1			3
*02	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	157	1	5042	2	Y	-0-	1	1			2

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	80	1	1125	2	Y	2	2	8			49
						2	9									
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	112	1	1559	2	Y	1	49	1			1
						1	9									
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	107	1	1513	2	Y	1	1	8			1
						1	9									
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	107	1	1503	2	Y	10	4	8			7
						11	9									
01	1302 N	1029	-0-	-273	-0-	79	1	944	2	Y	5					12
						6	9									
02	1512 N	1274	-0-	-238	-0-	102	1	1168	2	Y	4					16
						4	9									

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

09	6540 X	6085	-0-	-455	-0-	403	1	5682	2	Y	-0-					-0-
10	6758 X	5096	-0-	-1662	-0-	341	1	4754	2	Y	1					1
						1	9									
11	6540 X	4571	-0-	-1969	-0-	302	1	4269	2	Y	-0-					1
12	6758 X	5842	-0-	-916	-0-	387	1	5452	2	Y	3					4
						3	9									
01	6758 X	6417	-0-	-341	-0-	495	1	5922	2	Y	-0-					4
*02	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	609	1	6942	2	Y	-0-					4

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

09	6360 X	4282	-0-	-2078	-0-	284	1	3998	2	Y	-0-					-0-
10	6107 X	1020	-0-	-5087	-0-	68	1	952	2	Y	-0-					-0-
11	6000 X	681	-0-	-5319	-0-	45	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	6200 X	1020	-0-	-5180	-0-	68	1	951	2	Y	1					1
						1	9									
01	6200 X	1329	-0-	-4871	-0-	103	1	1226	2	Y	-0-					1
02	1260 X	743	-0-	-517	-0-	60	1	683	2	Y	-0-					1

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

09	5640 X	5546	-0-	-94	-0-	248	1	5298	2	Y	-0-					110
10	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	278	1	5490	2	Y	5					115
						6	9									
11	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	155	1	5334	2	Y	69					184
						76	9									
12	5735 X	4768	-0-	-967	-0-	134	1	4625	2	Y	8	151	1			41
						9	9									
01	5766 X	4947	-0-	-819	-0-	145	1	4802	2	Y	-0-					41
02	5208 X	4513	-0-	-695	-0-	136	1	4377	2	Y	-0-					41

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	4980	X	3341	-0-	-1639	-0-	148	1	3151	2	Y	38					156
							42	9									
10	5146	X	3163	-0-	-1983	-0-	152	1	3010	2	Y	1					157
							1	9									
11	4950	X	3152	-0-	-1798	-0-	89	1	3061	2	Y	2					159
							2	9									
12	4340	X	1824	-0-	-2516	-0-	51	1	1771	2	Y	2	135	1			26
							2	9									
01	3844	X	3058	-0-	-786	-0-	89	1	2961	2	Y	7					33
							8	9									
02	3108	X	2760	-0-	-348	-0-	83	1	2675	2	Y	2	28	1			7
							2	9									

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

09	1470	N	1268	-0-	-202	-0-	84	1	1182	2	Y	2	2	8			45
							2	9									
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	102	1	1425	2	Y	1	45	1			1
							1	9									
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	69	1	971	2	Y	-0-					1
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	91	1	1288	2	Y	9	3	8			7
							10	9									
01	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	111	1	1329	2	Y	8					15
							9	9									
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	92	1	1050	2	Y	4					19
							4	9									

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

09	3630	X	3625	-0-	-5	-0-	161	1	3445	2	N	17					144
							19	9									
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	178	1	3515	2	N	37					181
							41	9									
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	103	1	3542	2	N	90	187	1			84
							99	9									
12	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	98	1	3381	2	N	17					101
							19	9									
01	3751	X	3300	-0-	-451	-0-	95	1	3164	2	N	37					138
							41	9									
02	3500	X	2977	-0-	-523	-0-	89	1	2863	2	N	23					161
							25	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

09	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	850	1	11971	2	Y	-0-					-0-
10	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	777	1	10847	2	Y	3					3
							3	9									
11	4470	X	4291	-0-	-179	-0-	283	1	4008	2	Y	-0-					3
12	4619	X	4225	-0-	-394	-0-	280	1	3942	2	Y	3					6
							3	9									
01	4619	X	4070	-0-	-549	-0-	314	1	3756	2	Y	-0-					6
02	5992	X	3476	-0-	-2516	-0-	281	1	3195	2	Y	-0-					6

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	6570	X	5726	-0-	-844	-0-	256	1	5467	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
10	6789	X	5665	-0-	-1124	-0-	273	1	5386	2	Y	5					5
							6	9									
11	6570	X	6378	-0-	-192	-0-	177	1	6069	2	Y	120					125
							132	9									
12	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	191	1	6602	2	Y	188	29	1			284
							207	9									
01	6417	X	6300	-0-	-117	-0-	178	1	5914	2	Y	189	42	1			431
							208	9									
*02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	175	1	5634	2	Y	100	74	1			457
							110	9									

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

09	5070	X	4157	-0-	-913	-0-	275	1	3882	2	Y	-0-					-0-
10	6758	X	3718	-0-	-3040	-0-	249	1	3468	2	Y	1					1
							1	9									
11	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	720	1	10195	2	Y	-0-					1
12	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	516	1	7276	2	Y	4					5
							4	9									
01	5983	X	4279	-0-	-1704	-0-	330	1	3949	2	Y	-0-					5
02	6916	X	3280	-0-	-3636	-0-	265	1	3015	2	Y	-0-					5

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

09	8220	X	7845	-0-	-375	-0-	520	1	7325	2	Y	-0-					-0-
10	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	613	1	8550	2	Y	2					2
							2	9									
11	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	526	1	7452	2	Y	-0-					2
12	8122	X	6559	-0-	-1563	-0-	434	1	6121	2	Y	4					6
							4	9									
01	9176	X	7632	-0-	-1544	-0-	589	1	7043	2	Y	-0-					6
*02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	621	1	7076	2	Y	-0-					6

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

09	14610	X	8976	-0-	-5634	-0-	402	1	8572	2	Y	2	10	1			97
							2	9									
10	15097	X	11226	-0-	-3871	-0-	541	1	10675	2	Y	9					106
							10	9									
11	14610	X	4930	-0-	-9680	-0-	139	1	4791	2	Y	-0-					106
12	14167	X	216	-0-	-13951	-0-	6	1	210	2	Y	-0-	24	1			82
01	11222	X	3020	-0-	-8202	-0-	88	1	2932	2	Y	-0-	18	1			64
02	7784	X	3172	-0-	-4612	-0-	96	1	3076	2	Y	-0-	14	1			50

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

09	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	527	1	11245	2	Y	-0-					-0-
10	11718	X	6625	-0-	-5093	-0-	319	1	6304	2	Y	2					2
							2	9									
11	11340	X	5805	-0-	-5535	-0-	164	1	5635	2	Y	5					7
							6	9									
12	11718	X	2830	-0-	-8888	-0-	79	1	2748	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
01	11718	X	2693	-0-	-9025	-0-	79	1	2607	2	Y	6					10
							7	9									
02	9800	X	5980	-0-	-3820	-0-	180	1	5797	2	Y	3	8	1			5
							3	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	9852	-0-	-2268	-0-	441	1	9411	2	Y	-0-	7	1			92
10	11532	X	10508	-0-	-1024	-0-	506	1	9993	2	Y	8					100
							9	9									
11	11160	X	8480	-0-	-2680	-0-	240	1	8240	2	Y	-0-					100
12	11501	X	8786	-0-	-2715	-0-	247	1	8539	2	Y	-0-	23	1			77
01	11501	X	6387	-0-	-5114	-0-	187	1	6200	2	Y	-0-	16	1			61
02	6468	X	1185	-0-	-5283	-0-	36	1	1149	2	Y	-0-	13	1			48

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	11010	X	10239	-0-	-771	-0-	458	1	9781	2	Y	-0-					-0-
10	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	597	1	11786	2	Y	4					4
							4	9									
11	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	360	1	12373	2	Y	10					14
							11	9									
12	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	341	1	11795	2	Y	12	12	1			14
							13	9									
01	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	368	1	12193	2	Y	27					41
							30	9									
*02	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	322	1	10357	2	Y	6	36	1			11
							7	9									

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	3480	X	2633	-0-	-847	-0-	118	1	2515	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3459	-0-	-44	-0-	167	1	3291	2	Y	1					1
							1	9									
11	3390	X	3349	-0-	-41	-0-	95	1	3251	2	Y	3					4
							3	9									
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	151	1	5215	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	145	1	4796	2	Y	11					17
							12	9									
*02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	135	1	4338	2	Y	3	15	1			5
							3	9									

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	7140	X	7047	-0-	-93	-0-	315	1	6732	2	Y	-0-					-0-
10	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	389	1	7685	2	Y	3					3
							3	9									
11	7320	X	7257	-0-	-63	-0-	205	1	7045	2	Y	6					9
							7	9									
12	7564	X	6501	-0-	-1063	-0-	183	1	6311	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
01	8091	X	6580	-0-	-1511	-0-	192	1	6373	2	Y	14					21
							15	9									
02	7308	X	6975	-0-	-333	-0-	210	1	6761	2	Y	4	18	1			7
							4	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	135	1	4804	2	Y	-0-					131
10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	126	1	4436	2	Y	5					136
							6	9									
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	127	1	4305	2	Y	5					141
							6	9									
12	4154	X	3343	-0-	-811	-0-	92	1	3237	2	Y	13					154
							14	9									
01	4154	X	2983	-0-	-1171	-0-	81	1	2898	2	Y	4					158
							4	9									
*02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	75	1	2598	2	Y	29	113	1			74
							32	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	3788	-0-	-5032	-0-	170	1	3618	2	Y	-0-					-0-
10	7719	X	4227	-0-	-3492	-0-	204	1	4022	2	Y	1					1
							1	9									
11	4830	X	3990	-0-	-840	-0-	113	1	3874	2	Y	3					4
							3	9									
12	4185	X	4068	-0-	-117	-0-	114	1	3950	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
01	4216	X	3944	-0-	-272	-0-	115	1	3819	2	Y	9					14
							10	9									
02	3388	X	2456	-0-	-932	-0-	74	1	2381	2	Y	1	12	1			3
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	1154	1	24634	2	Y	22	27	1			-0-
							24	9									
10	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	775	1	15291	2	Y	13					13
							14	9									
11	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	316	1	10864	2	Y	-0-					13
12	10447	X	9255	-0-	-1192	-0-	260	1	8995	2	Y	-0-	3	1			10
01	10447	X	7919	-0-	-2528	-0-	232	1	7687	2	Y	-0-	2	1			8
02	9492	X	7024	-0-	-2468	-0-	212	1	6812	2	Y	-0-	2	1			6

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3706	-0-	-314	-0-	166	1	3540	2	Y	-0-					6
10	4154	X	3994	-0-	-160	-0-	192	1	3799	2	Y	3					9
							3	9									
11	4020	X	3603	-0-	-417	-0-	102	1	3501	2	Y	-0-					9
12	4030	X	3665	-0-	-365	-0-	103	1	3562	2	Y	-0-	2	1			7
01	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	105	1	3465	2	Y	-0-	1	1			6
02	2996	X	2959	-0-	-37	-0-	89	1	2870	2	Y	-0-	1	1			5

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	245	1	5230	2	Y	-0-	6	1			6
10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	293	1	5790	2	Y	5					11
							6	9									
11	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	158	1	5436	2	Y	-0-					11
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	152	1	5238	2	Y	-0-	3	1			8
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	192	1	6370	2	Y	-0-	2	1			6
*02	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	172	1	5523	2	Y	-0-	1	1			5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16670 X	16670	-0-	-0-	-0-	746	1	15924	2	Y	-0-	20	1			20
10	16461 X	15233	-0-	-1228	-0-	734	1	14486	2	Y	12					32
						13	9									
11	15930 X	11094	-0-	-4836	-0-	314	1	10780	2	Y	-0-					32
12	16461 X	13158	-0-	-3303	-0-	370	1	12788	2	Y	-0-	7	1			25
01	16461 X	4756	-0-	-11705	-0-	139	1	4617	2	Y	-0-	5	1			20
02	11424 X	8677	-0-	-2747	-0-	262	1	8415	2	Y	-0-	4	1			16

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

09	12810 X	11516	-0-	-1294	-0-	515	1	11001	2	Y	-0-	12	1			14
10	12710 X	12662	-0-	-48	-0-	610	1	12041	2	Y	10					24
						11	9									
11	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	355	1	12218	2	Y	-0-					24
12	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	342	1	11824	2	Y	-0-	5	1			19
01	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	421	1	13950	2	Y	-0-	4	1			15
*02	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	373	1	11999	2	Y	-0-	3	1			12

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	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	1145	-0-	-59	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					118
10	3100 N	3527	-0-	427	427	3527	2			N	-0-					118
11	3000 N	3160	-0-	160	587	3160	2			N	-0-					118
12	3092 N	2505	-0-	-587	-0-	2505	2			N	-0-					118
01	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					118
02	3024 X	1814	-0-	-1210	-0-	1814	2			N	-0-					118

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					142
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					142
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					142
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					142
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					142
*02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					32
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					32
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					32
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					32
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					32
*02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					32

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 #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-					-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-					-0-
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-					-0-
*02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

09	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-					-0-
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-					-0-
11	2760	N	2640	-0-	-120	-0-	2640	2		N	-0-					-0-
12	2852	N	2536	-0-	-316	-0-	2536	2		N	-0-					-0-
01	2852	N	2427	-0-	-425	-0-	2427	2		N	-0-					-0-
*02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-					-0-
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	713 N	505	-0-	-208	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	713 N	540	-0-	-173	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	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	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
10	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2932	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3637	2	6	9	N	5	5	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

09	3180 X	2095	-0-	-1085	-0-	2095	2			N	-0-					40
10	3286 X	2127	-0-	-1159	-0-	2127	2			N	-0-					40
11	3180 X	2038	-0-	-1142	-0-	2035	2	3	9	N	3					43
12	3286 X	2109	-0-	-1177	-0-	2109	2			N	-0-					43
01	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2265	2	4	9	N	4					47
*02	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1983	2	3	9	N	3					50

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

09	7170 X	5232	-0-	-1938	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
10	6944 X	5511	-0-	-1433	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
11	6150 X	4812	-0-	-1338	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
12	5859 X	5087	-0-	-772	-0-	5081	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	5859 X	4573	-0-	-1286	-0-	4571	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4984 X	4566	-0-	-418	-0-	4560	2	6	9	N	5	5	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1557	-0-	-272	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
11	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	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	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	3090	-0-	-72	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	3237	-0-	-431	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					85
10	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					85
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					85
12	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					85
01	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					85
*02	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	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	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					96
10	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					96
11	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					96
12	2976 X	2795	-0-	-181	-0-	2795	2			N	-0-					96
01	2976 X	1441	-0-	-1535	-0-	1441	2			N	-0-					96
*02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					96

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

09	5640 X	4607	-0-	-1033	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
10	5766 X	2143	-0-	-3623	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
11	5550 X	3205	-0-	-2345	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
12	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4983	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	4774 X	3927	-0-	-847	-0-	3915	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4241	2	24	9	N	22	22	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

09	4620 X	2660	-0-	-1960	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	3415	-0-	-1235	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	3423	-0-	-837	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
12	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4935	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3410 X	2673	-0-	-737	-0-	2672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3192 X	3117	-0-	-75	-0-	3114	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

09	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					180
10	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					180
11	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					180
12	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					180
01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					180
02	5516 X	3913	-0-	-1603	-0-	3913	2			N	-0-					180

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

09	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
12	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
01	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
*02	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	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	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					19
10	4216 X	4141	-0-	-75	-0-	4141	2			N	-0-					19
11	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					19
12	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					19
01	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					19
02	3668 X	2755	-0-	-913	-0-	2755	2			N	-0-					19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1821	-0-	-1299	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2425	-0-	-675	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1812	-0-	-198	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1470	-0-	-421	-0-	1469	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2418	X	1659	-0-	-759	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1994	2	3	9	N	3	3	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3311	-0-	-2689	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5523	-0-	-117	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3910	-0-	-461	-0-	3901	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	6231	X	5227	-0-	-1004	-0-	5214	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	3752	X	3081	-0-	-671	-0-	3066	2	15	9	N	14	14	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3934	-0-	-326	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3559	-0-	-521	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3946	-0-	-208	-0-	3945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4154	X	3821	-0-	-333	-0-	3820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3536	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2884	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2522	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2584	2	20	9	N	18	18	8			-0-

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	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					150
10	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					150
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					150
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					150
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					150
02	3052	X	2791	-0-	-261	-0-	2789	2	2	9	N	2					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					108
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					108
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					108
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					108
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					108
*02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					108

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					73
10	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					73
11	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					73
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					73
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					73
*02	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					73

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

09	2700	X	1717	-0-	-983	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	698	-0-	-2092	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1635	-0-	-135	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	98	-0-	-1731	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2205	2	19	9	N	17	17	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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	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	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
12	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1944	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2127	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3780	X	2940	-0-	-840	-0-	2930	2	10	9	N	9	9	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	620	N	90	-0-	-530	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	713	N	90	-0-	-623	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	532	N	74	-0-	-458	-0-	74	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	3180	X	3030	-0-	-150	-0-	3030	2			N	-0-					13
10	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3160	2			N	-0-					13
11	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					13
12	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					13
01	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					13
02	7812	X	2521	-0-	-5291	-0-	2521	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	2581	N	2475	-0-	-106	-0-	2444	2	31	9	N	28					77
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					77
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					77
12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					77
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					77
*02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2830	2	14	9	N	13					90

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					42
10	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					42
11	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					42
12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					42
01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					42
*02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	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	3990 X	3408	-0-	-582	-0-	3408	2			N	-0-					108
10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					108
11	3990 X	3363	-0-	-627	-0-	3363	2			N	-0-					108
12	4123 X	3192	-0-	-931	-0-	3192	2			N	-0-					108
01	4123 X	2630	-0-	-1493	-0-	2630	2			N	-0-					108
*02	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	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	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
10	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
01	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
*02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	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	3960 X	3133	-0-	-827	-0-	3133	2			N	-0-					21
10	4092 X	3496	-0-	-596	-0-	3496	2			N	-0-					21
11	3930 X	3421	-0-	-509	-0-	3421	2			N	-0-					21
12	3937 X	3415	-0-	-522	-0-	3415	2			N	-0-					21
01	3627 X	3503	-0-	-124	-0-	3503	2			N	-0-					21
02	3164 X	2940	-0-	-224	-0-	2940	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

09	4500 X	4199	-0-	-301	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
10	4898 X	4020	-0-	-878	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
11	4740 X	3759	-0-	-981	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
12	4898 X	3429	-0-	-1469	-0-	3419	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	4619 X	4110	-0-	-509	-0-	4093	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*02	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4043	2	32	9	N	29	29	8			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

09	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					135
10	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4179	2	89	9	N	81	188	1			28
11	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					28
12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					28
01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					28
*02	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					28

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

09	3390 X	3008	-0-	-382	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	2947	-0-	-339	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2776	-0-	-224	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2974	-0-	-126	-0-	2971	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3100 X	2791	-0-	-309	-0-	2788	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2627	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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 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	3510	X	3039	-0-	-471	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2793	-0-	-834	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2818	-0-	-662	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2759	-0-	-837	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2790	-0-	-341	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2599	-0-	-5	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5211	-0-	-219	-0-	5211	2			N	-0-					67
10	5611	X	5293	-0-	-318	-0-	5293	2			N	-0-					67
11	5430	X	5035	-0-	-395	-0-	5035	2			N	-0-					67
12	5456	X	5092	-0-	-364	-0-	5092	2			N	-0-					67
01	5456	X	4849	-0-	-607	-0-	4849	2			N	-0-					67
02	4732	X	4342	-0-	-390	-0-	4335	2	7	9	N	6					73

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
10	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
01	930	X	390	-0-	-540	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	57	-0-	-2463	-0-	57	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1103	-0-	-664	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1049	-0-	-575	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
10	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
11	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
*02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	573	-0-	-777	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1017	-0-	-626	-0-	1016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1116	N	354	-0-	-762	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					145
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					145
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					145
12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					145
01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					145
*02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					145

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

09	3690 X	2398	-0-	-1292	-0-	2398	2			N	-0-					75
10	3813 X	2643	-0-	-1170	-0-	2643	2			N	-0-					75
11	3690 X	2920	-0-	-770	-0-	2920	2			N	-0-					75
12	3782 X	3197	-0-	-585	-0-	3197	2			N	-0-					75
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					75
*02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	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	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					45
10	1674 N	1412	-0-	-262	-0-	1412	2			N	-0-					45
11	1620 N	1192	-0-	-428	-0-	1192	2			N	-0-					45
12	1674 N	814	-0-	-860	-0-	814	2			N	-0-					45
01	1426 N	1032	-0-	-394	-0-	1032	2			N	-0-					45
*02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	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	3630 X	3440	-0-	-190	-0-	3440	2			N	-0-					80
10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					80
11	3390 X	2325	-0-	-1065	-0-	2325	2			N	-0-					80
12	3565 X	2064	-0-	-1501	-0-	2064	2			N	-0-					80
01	3689 X	2764	-0-	-925	-0-	2764	2			N	-0-					80
*02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					80

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3682	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4766	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3460	2	20	9	N	18	18	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					112
10	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					112
11	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					112
12	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					112
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					112
02	3948 X	3405	-0-	-543	-0-	3405	2			N	-0-					112

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

09	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
01	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
*02	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	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 #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3058	X	3017	-0-	-41	-0-	3017	2			N	-0-	133	1			26
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					26
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					26
12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					26
01	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					26
*02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	62	-0-	-3778	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	1013	-0-	-3575	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
12	4588	X	2311	-0-	-2277	-0-	2282	2	29	9	N	26	26	8			-0-
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4491	2	29	9	N	26	26	8			-0-
*02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4384	2	55	9	N	50	50	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					57
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					57
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					57
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					57
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					57
*02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	3921	-0-	-3309	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3622	-0-	-1276	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3807	-0-	-1233	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3853	-0-	-1355	-0-	3851	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5208	X	3270	-0-	-1938	-0-	3269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3556	X	2797	-0-	-759	-0-	2794	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3869	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3197	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	3584	X	2051	-0-	-1533	-0-	2028	2	23	9	N	21	21	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3347	-0-	-103	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2795	-0-	-770	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	1559	-0-	-1891	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2787	-0-	-685	-0-	2783	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3525	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1879	2	4	9	N	4	4	8			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					162
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					162
11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					162
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					162
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					162
*02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					162

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4931	-0-	-559	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	2197	-0-	-2763	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	1684	-0-	-3116	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	2847	-0-	-2237	-0-	2834	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	5084	X	2656	-0-	-2428	-0-	2650	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1680	X	1275	-0-	-405	-0-	1269	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	528	-0-	-2172	-0-	528	2			N	-0-					114
10	2790	X	5	-0-	-2785	-0-	5	2			N	-0-					114
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					114
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					114
01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					114
*02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
10	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2630	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2603	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	2324	X	2231	-0-	-93	-0-	2217	2	14	9	N	13	13	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2219	-0-	-241	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2330	-0-	-212	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2175	-0-	-285	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2078	-0-	-247	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
*02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

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	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1360	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1605	2	9	9	N	8	8	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
11	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4254	-0-	-210	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3581	-0-	-883	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
*02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					35
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					35
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					35
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					35
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					35
*02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					35

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
10	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
11	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
12	5208 X	4377	-0-	-831	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
01	5208 X	4341	-0-	-867	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	2403	-0-	-2413	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-					75
10	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					75
11	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					75
12	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					75
01	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					75
*02	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					60
10	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					60
11	3780 X	3197	-0-	-583	-0-	3197	2			N	-0-					60
12	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					60
01	3906 X	3582	-0-	-324	-0-	3582	2			N	-0-					60
02	2996 X	2753	-0-	-243	-0-	2753	2			N	-0-					60

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3713	2	85	9	N	77	182	1			60
10	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					60
11	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3440	2	50	9	N	45					105
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					105
01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					105
*02	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					105

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850 X	2797	-0-	-53	-0-	2797	2			N	-0-					48
10	3038 X	2836	-0-	-202	-0-	2836	2			N	-0-					48
11	2940 X	2748	-0-	-192	-0-	2748	2			N	-0-					48
12	3038 X	2749	-0-	-289	-0-	2749	2			N	-0-					48
01	2945 X	2756	-0-	-189	-0-	2756	2			N	-0-					48
02	2576 X	2055	-0-	-521	-0-	2055	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					144
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					144
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					144
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					144
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					144
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					144

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	1881	-0-	-1089	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	988	-0-	-2081	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	1565	-0-	-1045	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
12	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3004	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2080	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
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					128
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					128
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					128
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					128
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					128
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					128

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					130
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					130
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					130
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					130
01	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					130
*02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	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	660	X	21	-0-	-639	-0-	21	2			N	-0-					15
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					15
11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					15
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
01	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					15
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

09	2100	N	1851	-0-	-249	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	N	1456	-0-	-466	-0-	1453	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	1598	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1452	2	14	9	N	13	13	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3811	-0-	-405	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	1964	-0-	-2116	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4003	-0-	-430	-0-	3991	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	4433	X	1498	-0-	-2935	-0-	1492	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2492	X	1005	-0-	-1487	-0-	998	2	7	9	N	6	6	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

*03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					153
*04	3930	X	3758	-0-	-172	-0-	3758	2			N	-0-					153
*05	4061	X	3566	-0-	-495	-0-	3566	2			N	-0-					153
*06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					153
*07	3999	X	3347	-0-	-652	-0-	3347	2			N	-0-					153
*08	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	3439	2			N	-0-					153
*09	3480	X	3285	-0-	-195	-0-	3285	2			N	-0-					153
*10	3565	X	3435	-0-	-130	-0-	3435	2			N	-0-					153
*11	3330	X	3246	-0-	-84	-0-	3246	2			N	-0-					153
*12	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	3110	2			N	-0-	153	1			-0-
*01	3441	X	3004	-0-	-437	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2679	-0-	-289	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
10	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
11	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
12	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4371	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4162	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	4060 X	3748	-0-	-312	-0-	3740	2	8	9	N	7	7	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
10	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
11	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
12	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2926	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	2945 N	2901	-0-	-44	-0-	2886	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*02	2800 N	2876	-0-	76	76	2847	2	29	9	N	26	26	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

09	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					87
10	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					87
11	3210 X	2194	-0-	-1016	-0-	2194	2			N	-0-					87
12	3317 X	2250	-0-	-1067	-0-	2250	2			N	-0-					87
01	3317 X	1512	-0-	-1805	-0-	1512	2			N	-0-					87
02	2184 X	1746	-0-	-438	-0-	1746	2			N	-0-					87

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					75
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					75
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					75
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					75
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					75
*02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					75

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

09	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					110
10	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					110
11	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					110
12	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					110
01	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					110
02	5600 X	5149	-0-	-451	-0-	5149	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	5580 X	4492	-0-	-1088	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
10	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
12	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4666	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

09	3300 X	2518	-0-	-782	-0-	2518	2			N	-0-					2
10	3410 X	3154	-0-	-256	-0-	3154	2			N	-0-					2
11	3300 X	2822	-0-	-478	-0-	2822	2			N	-0-					2
12	3410 X	2101	-0-	-1309	-0-	2077	2	24	9	N	22	22	8			2
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					2
*02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3068	2	47	9	N	43	43	8			2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4877	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	4960	X	4654	-0-	-306	-0-	4637	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4219	2	28	9	N	25	25	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	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	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3619	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3920	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3201	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

09	5880	X	4299	-0-	-1581	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5302	-0-	-340	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5301	X	3625	-0-	-1676	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
*02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5456	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

09	4140	X	2982	-0-	-1158	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3684	-0-	-594	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3740	-0-	-400	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4113	-0-	-72	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
*02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

09	3000	N	4679	-0-	1679	1679	4679	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4904	-0-	1804	3483	4904	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4079	-0-	1079	4562	4079	2			N	-0-					-0-
12	9344	X	4782	-0-	-4562	-0-	4769	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4238	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	3864	X	3835	-0-	-29	-0-	3809	2	26	9	N	24	24	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

09	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
10	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
12	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
*02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	3478	-0-	-428	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
12	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3932	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3995	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	4312 X	3671	-0-	-641	-0-	3657	2	14	9	N	13	13	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

09	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
10	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
11	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
12	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5509	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4641	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4460	2	7	9	N	6	6	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

09	3960 X	2874	-0-	-1086	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	3049	-0-	-206	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
11	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2871	-0-	-105	-0-	2870	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2830	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					34
10	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					34
11	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					34
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					34
01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					34
*02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

09	3480 X	2565	-0-	-915	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	3311	-0-	-285	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	2973	-0-	-507	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2861	-0-	-301	-0-	2846	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	3221	2	23	9	N	21	21	8			-0-
*02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3566	2	33	9	N	30	30	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	2985	-0-	-135	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	2985	-0-	-239	-0-	2984	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3224 X	3025	-0-	-199	-0-	3023	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2802	2	3	9	N	3	3	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

09	3000 N	3050	-0-	50	50	2856	2	194	9	N	176	183	1			67
10	2556 N	2506	-0-	-50	-0-	2506	2			N	-0-					67
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					67
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					67
01	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					67
*02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					67

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	1072	-0-	-76	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

09	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4075	2	114	9	N	104	180	1			37
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					37
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					37
12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					37
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					37
02	3276 X	3083	-0-	-193	-0-	3083	2			N	-0-					37

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

09	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
10	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
11	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
12	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5625	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4953	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3840	2	12	9	N	11	11	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	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
10	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
12	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
01	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
*02	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

09	4410 X	3439	-0-	-971	-0-	3439	2			N	-0-					127
10	4185 X	2917	-0-	-1268	-0-	2917	2			N	-0-					127
11	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					127
12	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					127
01	4557 X	4085	-0-	-472	-0-	4085	2			N	-0-					127
02	5348 X	3200	-0-	-2148	-0-	3200	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	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
11	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
*02	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	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	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					39
10	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					39
11	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					39
12	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					39
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					39
02	3416 X	2879	-0-	-537	-0-	2879	2			N	-0-					39

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1794	-0-	-36	-0-	1794	2			N	-0-					50
10	1891	N	1549	-0-	-342	-0-	1549	2			N	-0-					50
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					50
12	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	1531	2			N	-0-					50
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					50
02	1708	N	1200	-0-	-508	-0-	1200	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	6990	X	4366	-0-	-2624	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	4941	-0-	-2282	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
11	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
12	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
01	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8034	-0-	-1178	-0-	8034	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	360	X	231	-0-	-129	-0-	231	2			N	-0-					42
10	372	X	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					42
11	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					42
12	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					42
01	310	X	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					42
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	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	16530	X	13368	-0-	-3162	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	13153	-0-	-3928	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12956	-0-	-874	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13681	-0-	-362	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	12719	-0-	-1324	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	8254	-0-	-3758	-0-	8254	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

09	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					18
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					18
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					18
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					18
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					18
*02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	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	3960	X	3590	-0-	-370	-0-	3590	2			N	-0-					102
10	4061	X	3638	-0-	-423	-0-	3638	2			N	-0-					102
11	3900	X	3567	-0-	-333	-0-	3567	2			N	-0-					102
12	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	3360	2			N	-0-					102
01	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	3569	2			N	-0-					102
02	3360	X	3324	-0-	-36	-0-	3324	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	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					81
10	1333	X	855	-0-	-478	-0-	855	2			N	-0-					81
11	1230	X	715	-0-	-515	-0-	715	2			N	-0-					81
12	1395	X	775	-0-	-620	-0-	775	2			N	-0-					81
01	1395	X	794	-0-	-601	-0-	794	2			N	-0-					81
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					81

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5040	-0-	-672	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					45
10	744	N	528	-0-	-216	-0-	528	2			N	-0-					45
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					45
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					45
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					45
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2468	-0-	-142	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2408	-0-	-352	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	1947	-0-	-595	-0-	1945	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2666	N	2342	-0-	-324	-0-	2339	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2303	2	4	9	N	4	4	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1844	-0-	-46	-0-	1844	2			N	-0-					163
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					163
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					163
12	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	2			N	-0-					163
01	3100	N	3018	-0-	-82	25	3018	2			N	-0-					163
*02	2331	N	2306	-0-	-25	-0-	2306	2			N	-0-					163

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	477	-0-	-783	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	700	-0-	-602	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4713	-0-	1613	1613	4713	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4499	-0-	1399	3012	4497	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	2800	N	3475	-0-	675	3687	3475	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2996	2			N	-0-					47
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					47
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					47
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					47
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					47
02	2856	X	2830	-0-	-26	-0-	2830	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					68
10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					68
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					68
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					68
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					68
02	3500	X	2793	-0-	-707	-0-	2793	2			N	-0-					68

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3903	-0-	-87	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	4010	-0-	-113	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3842	-0-	-148	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	4022	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	4123	X	3717	-0-	-406	-0-	3713	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3612	X	3524	-0-	-88	-0-	3515	2	9	9	N	8	8	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3355	-0-	-89	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					191
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					191
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					191
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					191
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					191
02	3556	X	3109	-0-	-447	-0-	3109	2			N	-0-					191

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

09	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					140
10	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					140
11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					140
12	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					140
01	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					140
02	7112	X	5396	-0-	-1716	-0-	5396	2			N	-0-					140

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

09	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
10	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
11	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
01	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
*02	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	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	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
*02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	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	1950	X	1255	-0-	-695	-0-	1255	2			N	-0-					18
10	2015	X	778	-0-	-1237	-0-	778	2			N	-0-					18
11	1710	X	622	-0-	-1088	-0-	622	2			N	-0-					18
12	1767	X	602	-0-	-1165	-0-	602	2			N	-0-					18
01	1767	X	709	-0-	-1058	-0-	709	2			N	-0-					18
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	458	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	3150	X	2024	-0-	-1126	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3023	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2998	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3134	2	20	9	N	18	18	8			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

09	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2652	-0-	-45	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2595	-0-	-164	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2524	-0-	-142	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2286	-0-	-206	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					23
10	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					23
11	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					23
12	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					23
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					23
*02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					23

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

09	2520	X	2086	-0-	-434	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2079	-0-	-401	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1967	-0-	-163	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1939	-0-	-262	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1876	-0-	-325	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					91
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					91
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					91
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					91
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					91
02	3052	X	3041	-0-	-11	-0-	3041	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2321	-0-	-190	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	1456	-0-	-974	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	1637	-0-	-905	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1325	-0-	-1000	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	935	-0-	-437	-0-	935	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
10	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4170	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4019	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3663	2	4	9	N	4	4	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
*02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

09	4530 X	2437	-0-	-2093	-0-	2437	2			N	-0-					195
10	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					195
11	4140 X	2800	-0-	-1340	-0-	2800	2			N	-0-					195
12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					195
01	4929 X	4263	-0-	-666	-0-	4263	2			N	-0-					195
*02	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					195

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
*02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

09	2970 X	2415	-0-	-555	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	1577	-0-	-1492	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2475	-0-	-495	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2766	-0-	-241	-0-	2753	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	2852 X	2367	-0-	-485	-0-	2361	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2324 N	1840	-0-	-484	-0-	1833	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

09	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
10	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
01	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	34	-0-	-2766	-0-	34	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	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					13
10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					13
11	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					13
12	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					13
01	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					13
*02	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	915	-0-	-139	-0-	915	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	890	-0-	-226	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	952	N	667	-0-	-285	-0-	667	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3347	-0-	-103	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2510	-0-	-714	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2786	-0-	-544	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3477	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3746	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	3689	X	1981	-0-	-1708	-0-	1970	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	3724	X	2636	-0-	-1088	-0-	2613	2	23	9	N	21	21	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
*02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3957	-0-	-73	-0-	3937	2	20	9	N	18	18	8			-0-
01	4092	X	2793	-0-	-1299	-0-	2775	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	3752	X	2778	-0-	-974	-0-	2744	2	34	9	N	31	31	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					3
10	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					3
11	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					3
12	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					3
01	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					3
02	9856	X	7490	-0-	-2366	-0-	7490	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2930	-0-	-490	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2724	-0-	-546	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	3033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	2803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2604	X	2454	-0-	-150	-0-	2452	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
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	2974	-0-	-343	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	3049	-0-	-161	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	2648	-0-	-669	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
*02	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

09	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					127
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					127
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					127
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					127
01	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					127
02	4312 X	3845	-0-	-467	-0-	3845	2			N	-0-					127

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

09	3810 X	2739	-0-	-1071	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	2611	-0-	-1326	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	2906	-0-	-514	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3333	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3016	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2471	2	12	9	N	11	11	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

09	5970 X	5604	-0-	-366	-0-	5604	2			N	-0-					18
10	6169 X	5725	-0-	-444	-0-	5725	2			N	-0-					18
11	5670 X	5587	-0-	-83	-0-	5587	2			N	-0-					18
12	5859 X	5626	-0-	-233	-0-	5626	2			N	-0-					18
01	5859 X	5686	-0-	-173	-0-	5686	2			N	-0-					18
02	5208 X	5102	-0-	-106	-0-	5102	2			N	-0-					18

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

09	3210 X	3065	-0-	-145	-0-	3065	2			N	-0-					118
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					118
11	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					118
12	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					118
01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					118
*02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					118

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					58
10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					58
11	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					58
12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					58
01	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					58
*02	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	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	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
11	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
12	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	2199	-0-	-436	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
*02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
01	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
*02	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	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	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
11	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
12	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
01	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
*02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	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	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					97
10	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					97
11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					97
12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					97
01	3472 X	2971	-0-	-501	-0-	2971	2			N	-0-					97
*02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					97

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

09	5610 X	5585	-0-	-25	-0-	5585	2			N	-0-					75
10	5797 X	5675	-0-	-122	-0-	5675	2			N	-0-					75
11	5610 X	5526	-0-	-84	-0-	5526	2			N	-0-					75
12	5766 X	5662	-0-	-104	-0-	5662	2			N	-0-					75
01	5766 X	5618	-0-	-148	-0-	5618	2			N	-0-					75
02	5152 X	5039	-0-	-113	-0-	5039	2			N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

09	7080 X	5744	-0-	-1336	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
10	7316 X	5400	-0-	-1916	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
11	6090 X	5376	-0-	-714	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
12	6293 X	5119	-0-	-1174	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
01	5921 X	5124	-0-	-797	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
*02	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

09	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
10	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
12	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
01	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
*02	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

09	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
10	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
11	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
12	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
01	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
02	11620 X	8897	-0-	-2723	-0-	8897	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
10	3069	N	2456	-0-	-613	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2970	N	2658	-0-	-312	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1403	-0-	-1666	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1416	-0-	-1048	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					82
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					82
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					82
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					82
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					82
*02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					82

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
*02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1754	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5674	-0-	-386	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5699	-0-	-439	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5297	-0-	-793	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7761	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10594	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6812	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3986	-0-	-244	-0-	3986	2			N	-0-					17
10	4371	X	4137	-0-	-234	-0-	4137	2			N	-0-					17
11	4230	X	3969	-0-	-261	-0-	3969	2			N	-0-					17
12	4247	X	4000	-0-	-247	-0-	4000	2			N	-0-					17
01	4216	X	3946	-0-	-270	-0-	3946	2			N	-0-					17
02	3696	X	3555	-0-	-141	-0-	3555	2			N	-0-					17

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					43
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					43
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					43
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					43
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					43
*02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					43

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	7297	2	2	9	N	2					60
10	8463 X	7301	-0-	-1162	-0-	7301	2			N	-0-					60
11	8190 X	7422	-0-	-768	-0-	7422	2			N	-0-					60
12	8463 X	7873	-0-	-590	-0-	7873	2			N	-0-					60
01	7533 X	7216	-0-	-317	-0-	7216	2			N	-0-					60
02	6916 X	5705	-0-	-1211	-0-	5705	2			N	-0-					60

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

09	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	3881	-0-	-645	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	4162	-0-	-98	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	3861	-0-	-665	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	3873	-0-	-653	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	3470	-0-	-366	-0-	3470	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	1530 N	1492	-0-	-38	-0-	1492	2			N	-0-					42
10	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			N	-0-					42
11	1530 N	1288	-0-	-242	-0-	1288	2			N	-0-					42
12	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2			N	-0-					42
01	1550 N	1249	-0-	-301	-0-	1249	2			N	-0-					42
02	1204 N	1160	-0-	-44	-0-	1160	2			N	-0-					42

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

09	3000 N	3508	-0-	508	508	3508	2			N	-0-					-0-
10	4084 X	3576	-0-	-508	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
11	390 X	95	-0-	-295	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
01	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
*02	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	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	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					42
10	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					42
11	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					42
12	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					42
01	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					42
02	6188 X	5170	-0-	-1018	-0-	5170	2			N	-0-					42

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	861	-0-	-399	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	550	-0-	-1031	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	385	-0-	-1289	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	812 N	304	-0-	-508	-0-	304	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	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					110
10	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					110
11	5370 X	4946	-0-	-424	-0-	4946	2			N	-0-					110
12	5549 X	4709	-0-	-840	-0-	4709	2			N	-0-					110
01	5549 X	4917	-0-	-632	-0-	4917	2			N	-0-					110
02	4648 X	4418	-0-	-230	-0-	4418	2			N	-0-					110

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4700	2	11	9	N	10					155
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					155
11	4260	X	1088	-0-	-3172	-0-	1088	2			N	-0-					155
12	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					155
01	4681	X	3528	-0-	-1153	-0-	3528	2			N	-0-					155
*02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6652	2	2	9	N	2					157

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3437	-0-	437	437	3437	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3083	-0-	-17	420	3083	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4016	-0-	916	1336	4016	2			N	-0-					-0-
*02	5847	X	4511	-0-	-1336	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3548	-0-	-372	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

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	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					122
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					122
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					122
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					122
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					122
02	3388	X	2698	-0-	-690	-0-	2698	2			N	-0-					122

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					69
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					69
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					69
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					69
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					69
02	3724	X	3042	-0-	-682	-0-	3042	2			N	-0-					69

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 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	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					53
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					53
11	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					53
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					53
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					53
*02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					53

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	747	-0-	-1045	-0-	747	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	477	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					47
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					47
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					47
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					47
01	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					47
*02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					47

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					173
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					173
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					173
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					173
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					173
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					173

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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					35
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					35
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					35
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					35
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					35
*02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					35

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2423	-0-	-187	-0-	2423	2			N	-0-					60
10	2697	X	2304	-0-	-393	-0-	2304	2			N	-0-					60
11	2610	X	1934	-0-	-676	-0-	1934	2			N	-0-					60
12	2697	X	2695	-0-	-2	-0-	2695	2			N	-0-					60
01	2697	X	2047	-0-	-650	-0-	2047	2			N	-0-					60
02	868	X	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					47
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					47
11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					47
12	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					47
01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					47
02	7420	X	6029	-0-	-1391	-0-	6029	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1024	-0-	-1976	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2128	-0-	-1840	-0-	2121	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3968	X	1670	-0-	-2298	-0-	1663	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2184	X	778	-0-	-1406	-0-	774	2	4	9	N	4	4	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5415	-0-	-345	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5690	-0-	-262	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5573	-0-	-67	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5353	-0-	-475	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5278	-0-	-426	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4388	-0-	-820	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

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	2760	X	2656	-0-	-104	-0-	2656	2			N	-0-					129
10	2852	X	2167	-0-	-685	-0-	2167	2			N	-0-					129
11	2760	X	2325	-0-	-435	-0-	2325	2			N	-0-					129
12	2759	X	2507	-0-	-252	-0-	2507	2			N	-0-					129
01	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2088	2			N	-0-					129
*02	2800	N	3010	-0-	210	210	3010	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
*02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
*02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					108
10	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					108
11	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					108
12	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					108
01	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					108
*02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					108

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
10	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
11	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
01	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3197	-0-	-891	-0-	3197	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	2100 N	2063	-0-	-37	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
10	1984 N	1852	-0-	-132	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	2139 N	915	-0-	-1224	-0-	912	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1996	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1526	2	13	9	N	12	12	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	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	2325 N	2219	-0-	-106	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
12	2325 N	2123	-0-	-202	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	2042	-0-	-190	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	1012	-0-	-1060	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
10	6634 X	5453	-0-	-1181	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
11	6420 X	4960	-0-	-1460	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
12	6634 X	4806	-0-	-1828	-0-	4799	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	5673 X	5405	-0-	-268	-0-	5397	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	4928 X	4804	-0-	-124	-0-	4786	2	18	9	N	16	16	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					52
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					52
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					52
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					52
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					52
*02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

09	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					20
10	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					20
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					20
12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					20
01	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					20
02	1820 N	1813	-0-	-7	-0-	1813	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

09	5850 X	3777	-0-	-2073	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
10	6045 X	4969	-0-	-1076	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
12	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
01	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
*02	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					49
10	4712 X	4663	-0-	-49	-0-	4663	2			N	-0-					49
11	4980 X	4313	-0-	-667	-0-	4313	2			N	-0-					49
12	5146 X	4660	-0-	-486	-0-	4660	2			N	-0-					49
01	5146 X	4618	-0-	-528	-0-	4618	2			N	-0-					49
*02	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

09	2460 X	1829	-0-	-631	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	2294 X	2079	-0-	-215	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
11	2220 X	1935	-0-	-285	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	2294 X	2023	-0-	-271	-0-	2021	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2222	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1967	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	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					167
10	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					167
11	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					167
12	7533 X	6179	-0-	-1354	-0-	6150	2	29	9	N	26	180	1			13
01	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					13
02	6804 X	6712	-0-	-92	-0-	6712	2			N	-0-					13

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

09	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					90
10	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					90
11	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					90
12	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					90
01	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					90
02	7532 X	7365	-0-	-167	-0-	7365	2			N	-0-					90

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

09	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					13
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					13
11	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					13
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					13
01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					13
*02	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

09	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					133
10	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					133
11	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					133
12	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					133
01	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					133
02	7140 X	6035	-0-	-1105	-0-	6035	2			N	-0-					133

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

09	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
11	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
12	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
01	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
*02	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					54
10	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					54
11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					54
12	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					54
01	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					54
02	4088 X	3887	-0-	-201	-0-	3887	2			N	-0-					54

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
10	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
11	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3762	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	3224 X	2299	-0-	-925	-0-	2285	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	4004 X	3822	-0-	-182	-0-	3789	2	33	9	N	30	30	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

09	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					118
10	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					118
11	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					118
12	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					118
01	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					118
02	6300 X	4581	-0-	-1719	-0-	4581	2			N	-0-					118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

09	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
10	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
11	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
12	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
02	4760 X	4755	-0-	-5	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

09	4380 X	3307	-0-	-1073	-0-	3307	2			N	-0-					95
10	4526 X	2793	-0-	-1733	-0-	2793	2			N	-0-					95
11	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					95
12	4526 X	3366	-0-	-1160	-0-	3366	2			N	-0-					95
01	4526 X	4328	-0-	-198	-0-	4328	2			N	-0-					95
*02	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	12610	2			N	-0-					95

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

09	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					10
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					10
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					10
12	1705 N	1389	-0-	-316	-0-	1389	2			N	-0-					10
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					10
*02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	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

09	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					40
10	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					40
11	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					40
12	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					40
01	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					40
*02	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6829	2	3	9	N	3					43

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					82
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					82
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					82
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					82
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					82
*02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					82

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					32
10	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					32
11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					32
12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					32
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					32
*02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					32

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

09	3450	X	1441	-0-	-2009	-0-	1441	2			N	-0-					48
10	3565	X	1148	-0-	-2417	-0-	1148	2			N	-0-					48
11	3450	X	1076	-0-	-2374	-0-	1076	2			N	-0-					48
12	3565	X	1112	-0-	-2453	-0-	1112	2			N	-0-					48
01	3565	X	1000	-0-	-2565	-0-	1000	2			N	-0-					48
*02	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

09	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	2			N	-0-					187
10	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					187
11	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					187
12	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					187
01	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					187
02	9184	X	8017	-0-	-1167	-0-	8017	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	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					60
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					60
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					60
12	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					60
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					60
*02	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					60

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					162
10	3844	X	3664	-0-	-180	-0-	3664	2			N	-0-					162
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					162
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					162
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					162
02	3808	X	3425	-0-	-383	-0-	3425	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					160
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					160
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					160
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1679	2	15	9	N	14	159	1			15
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					15
*02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	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 #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2239	-0-	-1001	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2377	-0-	-971	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2558	-0-	-52	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2491	-0-	-206	-0-	2487	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3451	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2380	N	1327	-0-	-1053	-0-	1323	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

09	5790	X	2427	-0-	-3363	-0-	2427	2			N	-0-					57
10	5983	X	4757	-0-	-1226	-0-	4757	2			N	-0-					57
11	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8497	2	25	9	N	23					80
12	6200	X	2578	-0-	-3622	-0-	2578	2			N	-0-					80
01	6200	X	3784	-0-	-2416	-0-	3784	2			N	-0-					80
02	7952	X	4049	-0-	-3903	-0-	4049	2			N	-0-					80

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

09	4050	X	3255	-0-	-795	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3414	-0-	-771	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3244	-0-	-476	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
*02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

09	6450	X	6082	-0-	-368	-0-	6082	2			N	-0-					92
10	6448	X	6204	-0-	-244	-0-	6204	2			N	-0-					92
11	6360	X	5724	-0-	-636	-0-	5724	2			N	-0-					92
12	6572	X	5449	-0-	-1123	-0-	5449	2			N	-0-					92
01	6572	X	4855	-0-	-1717	-0-	4855	2			N	-0-					92
02	5404	X	1851	-0-	-3553	-0-	1851	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

09	3360	X	2864	-0-	-496	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2124	-0-	-1317	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2098	-0-	-1232	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2041	-0-	-1400	-0-	2027	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	2945	X	942	-0-	-2003	-0-	935	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2464	X	1043	-0-	-1421	-0-	1033	2	10	9	N	9	9	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1351	2	57	9	N	52					180
10	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1218	2	10	9	N	9	167	1			22
11	1290	N	1125	-0-	-165	-0-	1125	2			N	-0-					22
12	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	1123	2			N	-0-					22
01	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1092	2			N	-0-					22
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					22

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

09	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					44
10	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					44
11	7080	X	6367	-0-	-713	-0-	6367	2			N	-0-					44
12	7316	X	7183	-0-	-133	-0-	7183	2			N	-0-					44
01	7316	X	6728	-0-	-588	-0-	6728	2			N	-0-					44
*02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					97
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					97
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					97
12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					97
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					97
*02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					97

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

09	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					120
10	6138	X	5940	-0-	-198	-0-	5940	2			N	-0-					120
11	5940	X	4636	-0-	-1304	-0-	4626	2	10	9	N	9					129
12	6138	X	4944	-0-	-1194	-0-	4943	2	1	9	N	1					130
01	6138	X	4020	-0-	-2118	-0-	4020	2			N	-0-					130
02	4424	X	4415	-0-	-9	-0-	4415	2			N	-0-					130

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

09	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					19
10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					19
11	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					19
12	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					19
01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					19
*02	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

09	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					32
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					32
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					32
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					32
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					32
02	3948	X	3689	-0-	-259	-0-	3689	2			N	-0-					32

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					168
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					168
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	9	N	1					169
12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					169
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					169
*02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	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	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					164
10	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					164
11	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					164
12	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					164
01	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					164
02	6468	X	6040	-0-	-428	-0-	6040	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	510	N	95	-0-	-415	-0-	95	2			N	-0-					20
10	527	N	151	-0-	-376	-0-	151	2			N	-0-					20
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					20
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					20
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					20
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870 X	3766	-0-	-104	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3782	-0-	-217	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	3620	-0-	-160	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3266	-0-	-640	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
*02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					172
10	1488 N	1251	-0-	-237	-0-	1251	2			N	-0-					172
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					172
12	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					172
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					172
02	1652 N	1549	-0-	-103	-0-	1549	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

09	8550 X	1129	-0-	-7421	-0-	1121	2	8	9	N	7					142
10	8835 X	823	-0-	-8012	-0-	823	2			N	-0-					142
11	8550 X	1130	-0-	-7420	-0-	1130	2			N	-0-					142
12	7502 X	1999	-0-	-5503	-0-	1999	2			N	-0-					142
01	1829 X	1566	-0-	-263	-0-	1566	2			N	-0-					142
*02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	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	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
10	6200 X	4369	-0-	-1831	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
11	6000 X	2052	-0-	-3948	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
12	6200 X	1854	-0-	-4346	-0-	1853	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6200 X	1587	-0-	-4613	-0-	1586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2680	2	52	9	N	47	47	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

09	1410 N	1375	-0-	-35	-0-	1375	2			N	-0-					18
10	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			N	-0-					18
11	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	1301	2			N	-0-					18
12	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	1277	2			N	-0-					18
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					18
02	1204 N	1169	-0-	-35	-0-	1169	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	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					104
10	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					104
11	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					104
12	6169 X	5920	-0-	-249	-0-	5920	2			N	-0-					104
01	6169 X	5855	-0-	-314	-0-	5855	2			N	-0-					104
02	5488 X	5293	-0-	-195	-0-	5293	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	5220 X	4450	-0-	-770	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
10	5053 X	4618	-0-	-435	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
12	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4775	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4818	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4476	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
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
10	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
11	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
12	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
01	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
*02	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	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	8640 X	6548	-0-	-2092	-0-	6548	2			N	-0-					12
10	8928 X	7287	-0-	-1641	-0-	7287	2			N	-0-					12
11	7470 X	7374	-0-	-96	-0-	7374	2			N	-0-					12
12	7595 X	7198	-0-	-397	-0-	7198	2			N	-0-					12
01	7378 X	5743	-0-	-1635	-0-	5743	2			N	-0-					12
02	6888 X	6801	-0-	-87	-0-	6801	2			N	-0-					12

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					119
10	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					119
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					119
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					119
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					119
*02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					119

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
12	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2044 X	1758	-0-	-286	-0-	1757	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

09	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
10	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
12	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
01	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
02	5656 X	4441	-0-	-1215	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

09	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
10	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
11	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
12	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
01	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
*02	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					43
10	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					43
11	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					43
12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4293	2	1	9	N	1					44
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4318	2	3	9	N	3					47
02	4228 X	3822	-0-	-406	-0-	3822	2			N	-0-					47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2		N	-0-			37
10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2		N	-0-			37
11	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2		N	-0-			37
12	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		N	-0-			37
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		N	-0-			37
*02	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2		N	-0-			37

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

09	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2		N	-0-			-0-
10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2		N	-0-			-0-
11	4710 X	3835	-0-	-875	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
12	4867 X	3265	-0-	-1602	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
01	4867 X	3204	-0-	-1663	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
*02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			20
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-			20
11	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-			20
12	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-			20
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		N	-0-			20
*02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		N	-0-			20

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

09	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2		N	-0-			-0-
10	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2		N	-0-			-0-
11	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2		N	-0-			-0-
12	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2		N	-0-			-0-
01	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2		N	-0-			-0-
*02	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	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	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		N	-0-			108
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2		N	-0-			108
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		N	-0-			108
12	3534 X	3098	-0-	-436	-0-	3098	2		N	-0-			108
01	3534 X	2753	-0-	-781	-0-	2753	2		N	-0-			108
02	3192 X	2519	-0-	-673	-0-	2519	2		N	-0-			108

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

09	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-			80
10	1891 X	1538	-0-	-353	-0-	1538	2		N	-0-			80
11	2010 X	1118	-0-	-892	-0-	1118	2		N	-0-			80
12	2108 X	1931	-0-	-177	-0-	1931	2		N	-0-			80
01	2108 X	1348	-0-	-760	-0-	1348	2		N	-0-			80
*02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	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	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2		N	-0-			40
10	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2		N	-0-			40
11	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2		N	-0-			40
12	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2		N	-0-			40
01	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2		N	-0-			40
*02	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2		N	-0-			40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					53
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					53
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					53
12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					53
01	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					53
02	3556 X	2991	-0-	-565	-0-	2991	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	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					62
10	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					62
11	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					62
12	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					62
01	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					62
*02	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

09	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					17
10	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					17
11	1350 X	1098	-0-	-252	-0-	1098	2			N	-0-					17
12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					17
01	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					17
*02	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					17

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

09	1440 X	655	-0-	-785	-0-	655	2			N	-0-					54
10	1457 X	1109	-0-	-348	-0-	1109	2			N	-0-					54
11	1380 X	975	-0-	-405	-0-	975	2			N	-0-					54
12	1240 X	835	-0-	-405	-0-	835	2			N	-0-					54
01	1116 X	578	-0-	-538	-0-	578	2			N	-0-					54
02	924 N	689	-0-	-235	-0-	689	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	4470 X	2894	-0-	-1576	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
10	4836 X	4705	-0-	-131	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
11	4680 X	3022	-0-	-1658	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
12	4836 X	2950	-0-	-1886	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	4836 X	2759	-0-	-2077	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
*02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

09	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					30
10	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4960	2	8	9	N	7					37
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					37
12	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					37
01	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					37
02	4088 X	3736	-0-	-352	-0-	3736	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					18
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					18
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					18
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					18
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					18
*02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					23
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					23
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					23
12	837 N	776	-0-	-61	-0-	772	2	4	9	N	4					27
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	915	2	25	9	N	23					50
*02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					50

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3460	-0-	460	460	3460	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	2981	-0-	-119	341	2981	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	4154	-0-	1054	1395	4154	2			N	-0-					-0-
*02	5576 X	4181	-0-	-1395	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

09	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					140
10	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					140
11	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					140
12	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					140
01	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					140
*02	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					140

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
11	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2594	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2591	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2487	2	11	9	N	10	10	8			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

09	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
11	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
01	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3548	2	8	9	N	7					7
*02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3131	2	31	9	N	28					35

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					34
10	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					34
11	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					34
12	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					34
01	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					34
*02	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					34

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

09	4200 X	3799	-0-	-401	-0-	3799	2			N	-0-					57
10	4340 X	4057	-0-	-283	-0-	4057	2			N	-0-					57
11	4200 X	3854	-0-	-346	-0-	3854	2			N	-0-					57
12	4309 X	3935	-0-	-374	-0-	3935	2			N	-0-					57
01	4216 X	3869	-0-	-347	-0-	3869	2			N	-0-					57
02	3612 X	3497	-0-	-115	-0-	3497	2			N	-0-					57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2960	-0-	-790	-0-	2960	2			N	-0-					97
10	3875	X	2190	-0-	-1685	-0-	2190	2			N	-0-					97
11	3450	X	1773	-0-	-1677	-0-	1773	2			N	-0-					97
12	3069	X	2452	-0-	-617	-0-	2452	2			N	-0-					97
01	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	2993	2			N	-0-					97
*02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					97

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

09	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
10	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6074	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4454	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5460	X	3016	-0-	-2444	-0-	3009	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

09	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	3521	2			N	-0-					20
10	3844	X	3436	-0-	-408	-0-	3436	2			N	-0-					20
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					20
12	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	3475	2			N	-0-					20
01	3844	X	3311	-0-	-533	-0-	3311	2			N	-0-					20
02	3584	X	3359	-0-	-225	-0-	3359	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

09	5340	X	2584	-0-	-2756	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3084	-0-	-760	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	1899	-0-	-2181	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3171	-0-	-1045	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
*02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	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	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					147
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					147
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					147
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					147
01	1302	X	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			N	-0-					147
02	3024	X	1679	-0-	-1345	-0-	1679	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

*03	4681	X	4451	-0-	-230	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
*04	4500	X	3304	-0-	-1196	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
*05	4650	X	2564	-0-	-2086	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
*06	4320	X	2378	-0-	-1942	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
*07	4464	X	2725	-0-	-1739	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
*08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
*09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
*10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
*11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
*12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
*01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
*02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 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	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			-0-
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
11	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
01	1085 N	739	-0-	-346	-0-	739 2		N	-0-			-0-
02	924 N	700	-0-	-224	-0-	700 2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

09	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2		N	-0-			33
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167 2		N	-0-			33
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2		N	-0-			33
12	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2		N	-0-			33
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2		N	-0-			33
02	3864 X	3815	-0-	-49	-0-	3815 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	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			22
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			22
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-			22
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N	-0-			22
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			22
02	896 N	864	-0-	-32	-0-	864 2		N	-0-			22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

09	5670 X	5343	-0-	-327	-0-	5343 2		N	-0-			69
10	5859 X	5460	-0-	-399	-0-	5460 2		N	-0-			69
11	5610 X	5053	-0-	-557	-0-	5046 2	7 9	N	6			75
12	5704 X	4199	-0-	-1505	-0-	4199 2		N	-0-			75
01	5580 X	4859	-0-	-721	-0-	4859 2		N	-0-			75
02	4704 X	4287	-0-	-417	-0-	4287 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	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 2		N	-0-			-0-
10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2		N	-0-			-0-
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2		N	-0-			-0-
12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2		N	-0-			-0-
01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2		N	-0-			-0-
*02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 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	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2		N	-0-			27
10	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2		N	-0-			27
11	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2		N	-0-			27
12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 2		N	-0-			27
01	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		N	-0-			27
*02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2		N	-0-			27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

09	4380 X	3255	-0-	-1125	-0-	3255 2		N	-0-			-0-
10	4526 X	3723	-0-	-803	-0-	3723 2		N	-0-			-0-
11	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3716	-0-	-221	-0-	3716 2		N	-0-			-0-
01	3720 X	3476	-0-	-244	-0-	3476 2		N	-0-			-0-
02	3864 X	3503	-0-	-361	-0-	3503 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 #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1434	-0-	-186	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3452	2	21	9	N	19	19	8			-0-
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3468	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2548	X	2214	-0-	-334	-0-	2203	2	11	9	N	10	10	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					118
10	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					118
11	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-					118
12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					118
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					118
*02	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					118

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	2649	-0-	-2361	-0-	2649	2			N	-0-					86
10	5177	X	3099	-0-	-2078	-0-	3099	2			N	-0-					86
11	5010	X	2728	-0-	-2282	-0-	2728	2			N	-0-					86
12	5177	X	2381	-0-	-2796	-0-	2381	2			N	-0-					86
01	3100	X	2059	-0-	-1041	-0-	2059	2			N	-0-					86
02	2548	X	2246	-0-	-302	-0-	2246	2			N	-0-					86

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					65
10	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					65
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					65
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					65
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					65
*02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					78
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					78
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					78
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					78
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					78
*02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					78

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	2219	-0-	-2131	-0-	2219	2			N	-0-					145
10	4495	X	2584	-0-	-1911	-0-	2584	2			N	-0-					145
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					145
12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					145
01	2573	X	2497	-0-	-76	-0-	2497	2			N	-0-					145
02	3584	X	2644	-0-	-940	-0-	2644	2			N	-0-					145

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
*02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	2250	-0-	-30	-0-	2250	2			N	-0-					175
10	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					175
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					175
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					175
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					175
02	2408	N	1850	-0-	-558	-0-	1850	2			N	-0-					175

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
*02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	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	7050	X	2895	-0-	-4155	-0-	2895	2			N	-0-					30
10	7285	X	2497	-0-	-4788	-0-	2497	2			N	-0-					30
11	7410	X	2219	-0-	-5191	-0-	2219	2			N	-0-					30
12	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13174	2			N	-0-					30
01	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-					30
*02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					30

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					117
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					117
11	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					117
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					117
01	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					117
*02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	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	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
*02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

09	2580	N	2451	-0-	-129	-0-	2451	2			N	-0-					33
10	2914	N	2375	-0-	-539	-0-	2375	2			N	-0-					33
11	2550	N	2355	-0-	-195	-0-	2355	2			N	-0-					33
12	2542	N	1661	-0-	-881	-0-	1661	2			N	-0-					33
01	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	2076	2			N	-0-					33
02	2212	N	1431	-0-	-781	-0-	1431	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	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					90
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					90
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					90
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					90
01	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	3557	2			N	-0-					90
02	3780	X	3268	-0-	-512	-0-	3268	2			N	-0-					90

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					3
10	1736	N	678	-0-	-1058	-0-	678	2			N	-0-					3
11	1440	N	1179	-0-	-261	-0-	1179	2			N	-0-					3
12	1550	N	64	-0-	-1486	-0-	64	2			N	-0-					3
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					3
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
10	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
*02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					100
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					100
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					100
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					100
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					100
*02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					100

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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	616	N	520	-0-	-96	-0-	520	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3826	-0-	-80	-0-	3804	2	22	9	N	20	20	8			-0-
01	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	3896	2	30	9	N	27	27	8			-0-
*02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3914	2	56	9	N	51	51	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					27
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					27
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					27
12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					27
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					27
*02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2198	-0-	-592	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	1432	-0-	-2102	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	945	-0-	-2475	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	1305	-0-	-2229	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1250	-0-	-2253	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 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	5130 X	5036	-0-	-94	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
10	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
12	5208 X	4891	-0-	-317	-0-	4882	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	5208 X	4903	-0-	-305	-0-	4892	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4254	2	19	9	N	17	17	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					18
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					18
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					18
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					18
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					18
02	1876 N	1320	-0-	-556	-0-	1320	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	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

09	3300 X	2921	-0-	-379	-0-	2921	2			N	-0-					45
10	4123 X	3441	-0-	-682	-0-	3441	2			N	-0-					45
11	3990 X	3855	-0-	-135	-0-	3855	2			N	-0-					45
12	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					45
01	3534 X	3195	-0-	-339	-0-	3195	2			N	-0-					45
02	3612 X	2383	-0-	-1229	-0-	2383	2			N	-0-					45

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

09	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
11	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
12	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
01	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
*02	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

09	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					83
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					83
11	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					83
12	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					83
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					83
02	3640 X	1998	-0-	-1642	-0-	1998	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

09	3660 X	3175	-0-	-485	-0-	3175	2			N	-0-					18
10	3720 X	2575	-0-	-1145	-0-	2575	2			N	-0-					18
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					18
12	3286 X	2715	-0-	-571	-0-	2707	2	8	9	N	7					25
01	3286 X	2635	-0-	-651	-0-	2602	2	33	9	N	30					55
02	3696 X	2237	-0-	-1459	-0-	2237	2			N	-0-					55

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4170 X	3975	-0-	-195	-0-	3975	2			N	-0-					79
10	4309 X	4305	-0-	-4	-0-	4305	2			N	-0-					79
11	4170 X	4066	-0-	-104	-0-	4066	2			N	-0-					79
12	4123 X	3687	-0-	-436	-0-	3687	2			N	-0-					79
01	4309 X	3869	-0-	-440	-0-	3869	2			N	-0-					79
02	3864 X	3224	-0-	-640	-0-	3224	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

09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					77
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					77
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					77
12	2697 X	2006	-0-	-691	-0-	2006	2			N	-0-					77
01	2697 X	1782	-0-	-915	-0-	1782	2			N	-0-					77
02	2744 X	2138	-0-	-606	-0-	2127	2	11	9	N	10					87

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

09	3750 X	3343	-0-	-407	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	3427	-0-	-448	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
11	3660 X	2969	-0-	-691	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	3175	-0-	-266	-0-	3164	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	3441 X	634	-0-	-2807	-0-	630	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2940 X	710	-0-	-2230	-0-	696	2	14	9	N	13	13	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

09	1320 X	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			N	-0-					77
10	1364 X	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-					77
11	1320 X	1259	-0-	-61	-0-	1259	2			N	-0-					77
12	1333 X	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-					77
01	1333 X	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			N	-0-					77
02	1176 N	1057	-0-	-119	-0-	1057	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	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					52
10	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					52
11	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					52
12	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					52
01	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					52
*02	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	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	4770 X	4520	-0-	-250	-0-	4520	2			N	-0-					28
10	4929 X	4460	-0-	-469	-0-	4460	2			N	-0-					28
11	4560 X	4198	-0-	-362	-0-	4198	2			N	-0-					28
12	4712 X	4411	-0-	-301	-0-	4411	2			N	-0-					28
01	4681 X	4391	-0-	-290	-0-	4391	2			N	-0-					28
*02	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	2461	2			N	-0-					48
10	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					48
11	2730	N	2635	-0-	-95	-0-	2633	2	2	9	N	2					50
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					50
01	2821	N	2474	-0-	-347	-0-	2474	2			N	-0-					50
02	2464	N	2093	-0-	-371	-0-	2093	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

09	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4172	-0-	-75	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3957	-0-	-153	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4119	-0-	-128	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3695	-0-	-1	-0-	3695	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	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					71
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					71
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					71
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					71
01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					71
*02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					71

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

09	2580	N	2290	-0-	-290	-0-	2290	2			N	-0-					17
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					17
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					17
12	2356	N	2004	-0-	-352	-0-	2004	2			N	-0-					17
01	2728	N	2328	-0-	-400	-0-	2328	2			N	-0-					17
*02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

09	4620	X	2110	-0-	-2510	-0-	2110	2			N	-0-					133
10	4774	X	2574	-0-	-2200	-0-	2574	2			N	-0-					133
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					133
12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					133
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					133
02	2800	N	2333	-0-	-467	-0-	2333	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	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					123
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					123
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					123
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					123
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					123
*02	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

09	7050	X	5941	-0-	-1109	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
10	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
11	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6507	-0-	-189	-0-	6489	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	7285	X	4913	-0-	-2372	-0-	4901	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	6804	X	6758	-0-	-46	-0-	6714	2	44	9	N	40	40	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					111
10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					111
11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					111
12	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					111
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					111
*02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					111

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

09	3780 X	3408	-0-	-372	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
10	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
11	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3386	-0-	-148	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
01	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3808 X	3307	-0-	-501	-0-	3306	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

09	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					160
10	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					160
11	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					160
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					160
01	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					160
02	4480 X	4333	-0-	-147	-0-	4333	2			N	-0-					160

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					22
10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					22
11	2190 X	896	-0-	-1294	-0-	896	2			N	-0-					22
12	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					22
01	2263 X	1732	-0-	-531	-0-	1732	2			N	-0-					22
02	2968 X	2461	-0-	-507	-0-	2461	2			N	-0-					22

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
11	2220 N	2133	-0-	-87	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
12	2325 N	2182	-0-	-143	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
01	2449 N	2287	-0-	-162	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	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	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					50
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					50
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					50
12	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					50
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					50
*02	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

09	3630 X	3614	-0-	-16	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	3730	-0-	-21	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3529	-0-	-101	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
12	3751 X	2502	-0-	-1249	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	2101	-0-	-1650	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	1705	-0-	-1543	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					27
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					27
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					27
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					27
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					27
*02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					27

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					42
10	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			N	-0-					42
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					42
12	1798 N	1243	-0-	-555	-0-	1243	2			N	-0-					42
01	1612 N	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			N	-0-					42
02	1484 N	1321	-0-	-163	-0-	1321	2			N	-0-					42

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2100 N	1675	-0-	-425	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
01	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
*02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

09	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
12	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
*02	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					20
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					20
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					20
12	3131 X	2474	-0-	-657	-0-	2474	2			N	-0-					20
01	3844 X	2248	-0-	-1596	-0-	2248	2			N	-0-					20
02	2940 X	1648	-0-	-1292	-0-	1648	2			N	-0-					20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

09	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-					85
10	10013 X	9481	-0-	-532	-0-	9481	2			N	-0-					85
11	9840 X	8019	-0-	-1821	-0-	8019	2			N	-0-					85
12	10199 X	10193	-0-	-6	-0-	10193	2			N	-0-					85
01	10199 X	8379	-0-	-1820	-0-	8379	2			N	-0-					85
02	7448 X	6677	-0-	-771	-0-	6677	2			N	-0-					85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					181
10	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					181
11	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					181
12	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					181
01	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					181
02	6384 X	5106	-0-	-1278	-0-	5106	2			N	-0-					181

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

09	3180 X	3121	-0-	-59	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	3144	-0-	-111	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	2745	-0-	-405	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	3180	-0-	-75	-0-	3178	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3224 X	2711	-0-	-513	-0-	2709	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2641	2	4	9	N	4	4	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					16
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					16
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					16
12	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					16
01	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					16
02	4368 X	4084	-0-	-284	-0-	4084	2			N	-0-					16

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

09	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4220	2	73	9	N	66	173	1			18
10	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					18
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					18
12	4495 X	4120	-0-	-375	-0-	4120	2			N	-0-					18
01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					18
02	4368 X	4089	-0-	-279	-0-	4089	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	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					23
10	1302 X	1082	-0-	-220	-0-	1082	2			N	-0-					23
11	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					23
12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					23
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					23
*02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	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	2310 X	1363	-0-	-947	-0-	1363	2			N	-0-					140
10	2697 X	1641	-0-	-1056	-0-	1641	2			N	-0-					140
11	2610 X	1746	-0-	-864	-0-	1746	2			N	-0-					140
12	2697 X	1598	-0-	-1099	-0-	1598	2			N	-0-					140
01	1643 X	1368	-0-	-275	-0-	1368	2			N	-0-					140
02	1624 N	1204	-0-	-420	-0-	1204	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

09	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					28
10	620 N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					28
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					28
12	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					28
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					28
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-			73
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-			73
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			73
12	837 N	634	-0-	-203	-0-	634	2		N	-0-			73
01	837 N	384	-0-	-453	-0-	384	2		N	-0-			73
*02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	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	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		N	-0-			35
10	3100 N	3143	-0-	43	43	3143	2		N	-0-			35
11	3000 N	2977	-0-	-23	20	2977	2		N	-0-			35
12	2971 N	2951	-0-	-20	-0-	2951	2		N	-0-			35
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-			35
02	2772 X	2654	-0-	-118	-0-	2654	2		N	-0-			35

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

09	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-			-0-
10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2		N	-0-			-0-
11	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2		N	-0-			-0-
12	4526 X	4226	-0-	-300	-0-	4226	2		N	-0-			-0-
01	4526 X	4326	-0-	-200	-0-	4326	2		N	-0-			-0-
02	4088 X	3823	-0-	-265	-0-	3823	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

09	5250 X	4057	-0-	-1193	-0-	4057	2		N	-0-			93
10	5363 X	4161	-0-	-1202	-0-	4161	2		N	-0-			93
11	4380 X	3818	-0-	-562	-0-	3818	2		N	-0-			93
12	4185 X	3315	-0-	-870	-0-	3315	2		N	-0-			93
01	4185 X	3119	-0-	-1066	-0-	3087	2	32 9	N	29			122
02	3556 X	2861	-0-	-695	-0-	2861	2		N	-0-			122

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-			92
10	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-			92
11	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-			92
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			92
01	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			92
02	2828 X	2635	-0-	-193	-0-	2635	2		N	-0-			92

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			2
10	3007 X	2811	-0-	-196	-0-	2811	2		N	-0-			2
11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-			2
12	3007 X	2779	-0-	-228	-0-	2779	2		N	-0-			2
01	3007 X	2630	-0-	-377	-0-	2630	2		N	-0-			2
02	2744 X	2561	-0-	-183	-0-	2561	2		N	-0-			2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			25
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			25
11	1980 N	1483	-0-	-497	-0-	1483	2		N	-0-			25
12	2046 N	1858	-0-	-188	-0-	1858	2		N	-0-			25
01	2046 N	1515	-0-	-531	-0-	1515	2		N	-0-			25
02	1372 N	1354	-0-	-18	-0-	1354	2		N	-0-			25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	8339 X	7020	-0-	-1319	-0-	7020	2		N	-0-			-0-
*04	7920 X	6664	-0-	-1256	-0-	6664	2		N	-0-			-0-
*05	7874 X	6857	-0-	-1017	-0-	6857	2		N	-0-			-0-
*06	7620 X	6589	-0-	-1031	-0-	6589	2		N	-0-			-0-
*07	7874 X	6484	-0-	-1390	-0-	6484	2		N	-0-			-0-
*08	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2		N	-0-			-0-
*09	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2		N	-0-			-0-
*10	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2		N	-0-			-0-
*11	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2		N	-0-			-0-
*12	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2		N	-0-			-0-
*01	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2		N	-0-			-0-
*02	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

09	4200 X	3122	-0-	-1078	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
10	3689 X	3013	-0-	-676	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
11	3360 X	2959	-0-	-401	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
12	3224 X	3017	-0-	-207	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
01	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
*02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

09	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2		N	-0-			7
10	5301 X	4970	-0-	-331	-0-	4970	2		N	-0-			7
11	5130 X	4843	-0-	-287	-0-	4843	2		N	-0-			7
12	5301 X	4517	-0-	-784	-0-	4517	2		N	-0-			7
01	5301 X	3817	-0-	-1484	-0-	3817	2		N	-0-			7
02	4508 X	4208	-0-	-300	-0-	4208	2		N	-0-			7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

*03	12617 X	10683	-0-	-1934	-0-	10683	2		N	-0-			-0-
*04	12210 X	10218	-0-	-1992	-0-	10218	2		N	-0-			-0-
*05	11067 X	8462	-0-	-2605	-0-	8462	2		N	-0-			-0-
*06	10380 X	9364	-0-	-1016	-0-	9364	2		N	-0-			-0-
*07	10695 X	9447	-0-	-1248	-0-	9447	2		N	-0-			-0-
*08	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2		N	-0-			-0-
*09	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2		N	-0-			-0-
*10	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2		N	-0-			-0-
*11	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2		N	-0-			-0-
*12	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2		N	-0-			-0-
*01	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2		N	-0-			-0-
02	8680 X	7484	-0-	-1196	-0-	7484	2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

09	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-			-0-
10	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2		N	-0-			-0-
11	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
12	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2		N	-0-			-0-
01	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
*02	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2		N	-0-			100
10	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2		N	-0-			100
11	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2		N	-0-			100
12	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2		N	-0-			100
01	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2		N	-0-			100
*02	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2		N	-0-			100

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

09	10980 X	2772	-0-	-8208	-0-	2772	2		N	-0-			3
10	11346 X	4609	-0-	-6737	-0-	4609	2		N	-0-			3
11	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2		N	-0-			3
12	5084 X	3387	-0-	-1697	-0-	3387	2		N	-0-			3
01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2		N	-0-			3
02	5516 X	5419	-0-	-97	-0-	5419	2		N	-0-			3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

09	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2		N	-0-			-0-
10	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2		N	-0-			-0-
11	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2		N	-0-			-0-
12	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2		N	-0-			-0-
01	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2		N	-0-			-0-
*02	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

09	7530 X	7115	-0-	-415	-0-	7115	2		N	-0-			63
10	7781 X	6692	-0-	-1089	-0-	6692	2		N	-0-			63
11	7530 X	6360	-0-	-1170	-0-	6360	2		N	-0-			63
12	7378 X	6067	-0-	-1311	-0-	6067	2		N	-0-			63
01	7347 X	4617	-0-	-2730	-0-	4616	2	1 9	N	1			64
02	5908 X	5223	-0-	-685	-0-	5223	2		N	-0-			64

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

09	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2		N	-0-			11
10	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2		N	-0-			11
11	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2		N	-0-			11
12	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		N	-0-			11
01	2821 X	1669	-0-	-1152	-0-	1669	2		N	-0-			11
02	4088 X	799	-0-	-3289	-0-	799	2		N	-0-			11

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

09	22800 X	17408	-0-	-5392	-0-	17408	2		N	-0-			-0-
10	23467 X	14519	-0-	-8948	-0-	14519	2		N	-0-			-0-
11	21360 X	14067	-0-	-7293	-0-	14067	2		N	-0-			-0-
12	17980 X	8319	-0-	-9661	-0-	8319	2		N	-0-			-0-
01	24918 X	24918	-0-	-0-	-0-	24918	2		N	-0-			-0-
*02	20420 X	20420	-0-	-0-	-0-	20420	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	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2		N	-0-			-0-
10	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2		N	-0-			-0-
11	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2		N	-0-			-0-
12	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2		N	-0-			-0-
01	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2		N	-0-			-0-
*02	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					33
10	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6855	2	2	9	N	2					35
11	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					35
12	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					35
01	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					35
*02	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					35

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

09	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
10	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
11	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
12	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
01	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
*02	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	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	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					7
10	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					7
11	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					7
12	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			N	-0-					7
01	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					7
*02	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	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	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					7
10	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					7
11	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					7
12	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					7
01	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					7
*02	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	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	22739 X	22739	-0-	-0-	-0-	22739	2			N	-0-					-0-
10	16723 X	16723	-0-	-0-	-0-	16723	2			N	-0-					-0-
11	15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
12	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
01	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
*02	19914 X	19914	-0-	-0-	-0-	19914	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

09	6960 X	6556	-0-	-404	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
10	7037 X	6691	-0-	-346	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
11	6810 X	6353	-0-	-457	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
12	7006 X	6420	-0-	-586	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
01	6882 X	6510	-0-	-372	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
02	5936 X	5722	-0-	-214	-0-	5722	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

09	3480 X	3134	-0-	-346	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	2940	-0-	-656	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	3164	-0-	-316	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	3179	-0-	-417	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	3042	-0-	-430	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
02	2940 X	2575	-0-	-365	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	7626 X	7224	-0-	-402	-0-	7224	2		N	-0-			-0-
*04	7380 X	6911	-0-	-469	-0-	6911	2		N	-0-			-0-
*05	7626 X	6168	-0-	-1458	-0-	6168	2		N	-0-			-0-
*06	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2		N	-0-			-0-
*07	7595 X	6975	-0-	-620	-0-	6975	2		N	-0-			-0-
*08	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2		N	-0-			-0-
*09	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2		N	-0-			-0-
*10	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2		N	-0-			-0-
*11	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2		N	-0-			-0-
*12	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2		N	-0-			-0-
*01	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2		N	-0-			-0-
*02	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	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	11940 X	8692	-0-	-3248	-0-	8692	2		N	-0-			10
10	12338 X	9748	-0-	-2590	-0-	9748	2		N	-0-			10
11	10980 X	9068	-0-	-1912	-0-	9068	2		N	-0-			10
12	10354 X	8833	-0-	-1521	-0-	8833	2		N	-0-			10
01	10013 X	9032	-0-	-981	-0-	9032	2		N	-0-			10
*02	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	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	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2		N	-0-			-0-
10	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2		N	-0-			-0-
11	7080 X	6641	-0-	-439	-0-	6641	2		N	-0-			-0-
12	7316 X	4504	-0-	-2812	-0-	4504	2		N	-0-			-0-
01	7316 X	6015	-0-	-1301	-0-	6015	2		N	-0-			-0-
*02	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

09	5670 X	4396	-0-	-1274	-0-	4396	2		N	-0-			19
10	5301 X	4735	-0-	-566	-0-	4735	2		N	-0-			19
11	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2		N	-0-			19
12	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2		N	-0-			19
01	4743 X	3396	-0-	-1347	-0-	3396	2		N	-0-			19
02	4480 X	2872	-0-	-1608	-0-	2872	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	4680 X	1123	-0-	-3557	-0-	1123	2		N	-0-			20
10	4836 X	4266	-0-	-570	-0-	4266	2		N	-0-			20
11	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		N	-0-			20
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2		N	-0-			20
01	4278 X	1969	-0-	-2309	-0-	1969	2		N	-0-			20
02	4620 X	4599	-0-	-21	-0-	4599	2		N	-0-			20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

09	8880 X	8296	-0-	-584	-0-	8296	2		N	-0-			18
10	9176 X	7514	-0-	-1662	-0-	7514	2		N	-0-			18
11	8790 X	6830	-0-	-1960	-0-	6830	2		N	-0-			18
12	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2		N	-0-			18
01	8587 X	8385	-0-	-202	-0-	8385	2		N	-0-			18
*02	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2		N	-0-			18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11700 X	10822	-0-	-878	-0-	10822	2			N	-0-					31
10	12090 X	11178	-0-	-912	-0-	11178	2			N	-0-					31
11	11400 X	10778	-0-	-622	-0-	10778	2			N	-0-					31
12	11439 X	10993	-0-	-446	-0-	10993	2			N	-0-					31
01	11315 X	9852	-0-	-1463	-0-	9852	2			N	-0-					31
02	10080 X	8710	-0-	-1370	-0-	8710	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

09	8520 X	5925	-0-	-2595	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
10	8804 X	8653	-0-	-151	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
11	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
12	7564 X	6437	-0-	-1127	-0-	6435	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	8649 X	7807	-0-	-842	-0-	7805	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	6636 X	5359	-0-	-1277	-0-	5356	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	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
10	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
11	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
12	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
01	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
*02	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	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	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
10	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
11	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
12	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
*02	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	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	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
10	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
11	6720 X	3879	-0-	-2841	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
12	6944 X	2338	-0-	-4606	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
01	6944 X	2241	-0-	-4703	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	3509	-0-	-271	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

09	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					7
10	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					7
11	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					7
12	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					7
01	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					7
*02	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170 X	6739	-0-	-431	-0-	6739	2			N	-0-					111
10	7409 X	7040	-0-	-369	-0-	7040	2			N	-0-					111
11	7170 X	6594	-0-	-576	-0-	6594	2			N	-0-					111
12	7409 X	6430	-0-	-979	-0-	6430	2			N	-0-					111
01	7037 X	6784	-0-	-253	-0-	6784	2			N	-0-					111
02	6356 X	3145	-0-	-3211	-0-	3145	2			N	-0-					111

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

09	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					2
10	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					2
11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					2
12	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					2
01	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					2
*02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	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	4890 X	4501	-0-	-389	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
10	5053 X	4836	-0-	-217	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	4580	-0-	-310	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	4286	-0-	-736	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	4346	-0-	-583	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	4284 X	3870	-0-	-414	-0-	3870	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	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
10	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
11	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
12	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
01	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
02	11200 X	10784	-0-	-416	-0-	10784	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

09	2490 N	2287	-0-	-203	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
10	2387 N	2348	-0-	-39	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	2203	-0-	-197	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	2356 N	2196	-0-	-160	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
01	2356 N	2093	-0-	-263	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	2044 N	1823	-0-	-221	-0-	1823	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	22766 X	22766	-0-	-0-	-0-	22766	2			N	-0-					-0-
10	23208 X	23208	-0-	-0-	-0-	23208	2			N	-0-					-0-
11	21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	21231	2			N	-0-					-0-
12	20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	20093	2			N	-0-					-0-
01	19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	19592	2			N	-0-					-0-
02	19852 X	17349	-0-	-2503	-0-	17349	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

09	85140 X	64794	-0-	-20346	-0-	64794	2			N	-0-					-0-
10	87916 X	61648	-0-	-26268	-0-	61648	2			N	-0-					-0-
11	78510 X	55025	-0-	-23485	-0-	55025	2			N	-0-					-0-
12	80290 X	53461	-0-	-26829	-0-	53461	2			N	-0-					-0-
01	74121 X	49578	-0-	-24543	-0-	49578	2			N	-0-					-0-
02	51464 X	43130	-0-	-8334	-0-	43130	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

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

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

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

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

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

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

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

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

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

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

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

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

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

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

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

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

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

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

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

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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

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

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

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

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

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

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

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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

09	3390 X	3196	-0-	-194	-0-	87	1	3109	2	Y	-0-					65
10	3503 X	3114	-0-	-389	-0-	86	1	3025	2	Y	3					68
						3	9									
11	3390 X	2207	-0-	-1183	-0-	63	1	2141	2	Y	3					71
						3	9									
12	3317 X	2354	-0-	-963	-0-	65	1	2279	2	Y	9					80
						10	9									
01	3317 X	2691	-0-	-626	-0-	73	1	2615	2	Y	3					83
						3	9									
02	2604 X	2557	-0-	-47	-0-	71	1	2455	2	Y	28	59	1			52
						31	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

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

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

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

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

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

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

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

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

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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-			-0-
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		Y	-0-			-0-
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-			-0-
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		Y	-0-			-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		Y	-0-			-0-
02	1484 N	1242	-0-	-242	-0-	1242	2		Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

09	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		Y	-0-			-0-
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		Y	-0-			-0-
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		Y	-0-			-0-
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	-0-			-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		Y	-0-			-0-
*02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	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	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

09	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			40
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			40
11	30 X	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			40
12	31 X	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			40
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			40
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
11	1980 X	1899	-0-	-81	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2064	-0-	-881	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	2065	-0-	-1314	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*02	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	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	30 X	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31 X	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30 X	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31 X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1581	2	4	9	N	4					63
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1191	2	4	9	N	4					67
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1272	2	6	9	N	5					72
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1532	2	9	9	N	8					80
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1266	2	12	9	N	11					91
*02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	N	2					93

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	168 N	71	-0-	-97	-0-	71	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	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	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	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	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	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					99
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					99
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					99
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					99
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					99
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					10
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					10
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					10
12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					10
01	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1154	2			N	-0-					10
02	1400	N	643	-0-	-757	-0-	643	2			N	-0-					10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					10
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					10
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					10
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					10
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					10
02	336	N	72	-0-	-264	-0-	72	2			N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 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	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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-					-0-
12	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2		N	-0-					-0-
01	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2		N	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2		N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

09	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2		N	-0-					-0-
10	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	2		N	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2		N	-0-					-0-
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2		N	-0-					-0-
01	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2		N	-0-					-0-
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	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	1440	N	446	-0-	-994	-0-	446	2		N	-0-					-0-
10	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2		N	-0-					-0-
11	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2		N	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2		N	-0-					-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2		N	-0-					-0-
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-					-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-					-0-
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	1296	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 #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	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-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

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

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

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

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

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

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

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

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

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

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

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

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

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

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

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 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-

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-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

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

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

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

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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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

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

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

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

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

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

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

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

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

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

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

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

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

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

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

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

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

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

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

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

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

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

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

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

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

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

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

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

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

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

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	990 N	965	-0-	-25	-0-	915	2	50	9	N	45	144	1			-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

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

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	533 2	13 9	N	12	169 1		-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
*02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	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	1982	-0-	1982	357265	1982	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	1915	-0-	1915	359180	1915	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	2191	-0-	2191	361371	2191	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	2391	-0-	2391	363762	2391	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	2354	-0-	2354	366116	2354	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	2458	-0-	2458	368574	2458	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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

09	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			100
10	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			100
11	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			100
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			100
01	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		N	-0-			100
*02	2800 N	3290	-0-	490	490	3290	2		N	-0-			100

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	4208	-0-	-349	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
*04	4230	X	3971	-0-	-259	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
*05	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
*06	4230	X	3925	-0-	-305	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
*07	4309	X	4235	-0-	-74	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
*08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
*09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
*10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
*11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
*12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
*01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
*02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

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-

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

09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	77	1	228	2	N	-0-					186
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	80	1	183	2	N	-0-					186
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	57	1	234	2	N	-0-					186
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	271					388
							298	9									
*01	248	N	157	-0-	-91	-0-	3	1	154	2	N	-0-	373	1			15
02	280	N	153	-0-	-127	-0-	153	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 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-

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-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1227	-0-	-199	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	1269	-0-	-231	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	1236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	N	3	3	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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	SHUT IN	25	-0-	25	268	25	2			N	-0-					-0-
10	527 X	18	-0-	-509	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	510 X	36	-0-	-474	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	527 X	30	-0-	-497	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. 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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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. 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

09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			147
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			147
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			147
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			147
01	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2		N	-0-			147
02	420 N	77	-0-	-343	-0-	77	2		N	-0-			147

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

*03	SWR 10	411	-0-	411	144505	411	2	N	-0-			-0-
*04	SWR 10	121	-0-	121	144626	121	2	N	-0-			-0-
*05	SWR 10	355	-0-	355	144981	355	2	N	-0-			-0-
*06	SWR 10	490	-0-	490	145471	490	2	N	-0-			-0-
*07	SWR 10	252	-0-	252	145723	252	2	N	-0-			-0-
*08	SWR 10	191	-0-	191	145914	191	2	N	-0-			-0-
*09	SWR 10	252	-0-	252	146166	252	2	N	-0-			-0-
*10	SWR 10	253	-0-	253	146419	253	2	N	-0-			-0-
*11	SWR 10	249	-0-	249	146668	249	2	N	-0-			-0-
*12	SWR 10	265	-0-	265	146933	265	2	N	-0-			-0-
*01	SWR 10	290	-0-	290	147223	290	2	N	-0-			-0-
02	SWR 10	279	-0-	279	147502	279	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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	1003	-0-	1003	85198	1003	2		N	-0-			30
10	SWR 10	997	-0-	997	86195	997	2		N	-0-			30
11	SWR 10	635	-0-	635	86830	635	2		N	-0-			30
12	SWR 10	749	-0-	749	87579	749	2		N	-0-			30
01	SWR 10	786	-0-	786	88365	786	2		N	-0-			30
02	SWR 10	708	-0-	708	89073	708	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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

06	SWR 10	21213	-0-	21213	21213	21213	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	27281	-0-	27281	48494	27281	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	20261	-0-	20261	68755	20261	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	15757	-0-	15757	84512	15612	2	145	9	N	132					132
10	SWR 10	13755	-0-	13755	98267	13755	2			N	-0-					132
11	SWR 10	9912	-0-	9912	108179	9912	2			N	-0-					132
12	SWR 10	10275	-0-	10275	118454	10275	2			N	-0-					132
01	SWR 10	11533	-0-	11533	129987	11531	2	2	9	N	2					134
02	SWR 10	6472	-0-	6472	136459	6472	2			N	-0-					134

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	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	3			N	-0-					-0-
10	16284 X	16284	-0-	-0-	-0-	16284	3			N	-0-					-0-
11	15000 X	15000	-0-	-0-	-0-	15000	3			N	-0-					-0-
*12	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	3			N	-0-					-0-
01	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
02	6580 X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					N	NO RPT					-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

09	30 X	-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	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-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BRG LONE STAR LTD. 090870
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	106	1	1136	2	N	3			72
						3	9							
10	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	100	1	1128	2	N	-0-			72
11	1230 N	849	-0-	-381	-0-	74	1	775	2	N	-0-			72
12	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	101	1	1159	2	N	-0-			72
01	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	92	1	1010	2	N	-0-			72
*02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	88	1	950	2	N	-0-			72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1824	-0-	-846	-0-	156	1	1668	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1746	-0-	-1013	-0-	143	1	1603	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1337	-0-	-1333	-0-	117	1	1220	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1585	-0-	-1174	-0-	127	1	1458	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1470	-0-	-979	-0-	123	1	1347	2	N	-0-					-0-
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	111	1	1197	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	351	1	3749	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	343	1	3845	2	N	-0-					-0-
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	335	1	3493	2	N	-0-					-0-
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	342	1	3934	2	N	-0-					-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	310	1	3405	2	N	-0-					-0-
*02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	307	1	3310	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	281	1	3004	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	265	1	2977	2	N	-0-					-0-
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	238	1	2480	2	N	-0-					-0-
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	259	1	2987	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1956	-0-	-741	-0-	163	1	1793	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1052	-0-	-1384	-0-	89	1	963	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2427	-0-	-153	-0-	208	1	2219	2	N	-0-					57
10	2666	X	2482	-0-	-184	-0-	203	1	2279	2	N	-0-					57
11	2580	X	2115	-0-	-465	-0-	185	1	1930	2	N	-0-					57
12	2666	X	2326	-0-	-340	-0-	186	1	2140	2	N	-0-					57
01	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	181	1	1987	2	N	-0-					57
*02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	173	1	1864	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	372	-0-	-1488	-0-	32	1	340	2	N	-0-					-0-
10	713	N	203	-0-	-510	-0-	17	1	186	2	N	-0-					-0-
11	270	N	70	-0-	-200	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
12	372	N	66	-0-	-306	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	10	1	111	2	N	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	132	1	1414	2	N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	138	1	1554	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	100	1	1044	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	103	1	1183	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	85	1	930	2	N	-0-					-0-
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	149	1	1610	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 #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	20	-0-	20	20	2	1	18	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	96	-0-	96	116	8	1	88	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

09	2640	X	1976	-0-	-664	-0-	169	1	1807	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2126	-0-	-571	-0-	174	1	1952	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1718	-0-	-892	-0-	150	1	1568	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	2041	-0-	-222	-0-	163	1	1878	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	173	1	1903	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4272	-0-	1472	1472	363	1	3909	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	276	1	2949	2	N	-0-					-0-
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	285	1	3197	2	N	-0-					-0-
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	274	1	2860	2	N	-0-					-0-
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	270	1	3116	2	N	-0-					-0-
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	231	1	2535	2	N	-0-					-0-
*02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	249	1	2686	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	59	1	632	2	N	-0-					20
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	58	1	649	2	N	-0-					20
11	750	N	584	-0-	-166	-0-	51	1	533	2	N	-0-					20
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	56	1	643	2	N	-0-					20
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	60	1	664	2	N	-0-					20
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	45	1	485	2	N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

09	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	192	1	2052	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	198	1	2217	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2091	-0-	-279	-0-	183	1	1908	2	N	-0-					-0-
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	195	1	2244	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	196	1	2148	2	N	-0-					-0-
*02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	184	1	1981	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	225	1	2403	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4250	-0-	1150	1150	348	1	3901	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3000	N	2922	-0-	-78	1072	256	1	2666	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3382	-0-	282	1354	270	1	3112	2	N	-0-					-0-
01	4312	X	2958	-0-	-1354	-0-	247	1	2711	2	N	-0-					-0-
*02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	196	1	2113	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	761	-0-	-199	-0-	65	1	696	2	N	-0-					-0-
10	899	N	775	-0-	-124	-0-	63	1	712	2	N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	59	1	620	2	N	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	142	1	1638	2	N	-0-					-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	231	1	2535	2	N	-0-					-0-
*02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	141	1	1519	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	58	1	1124	2	N	-0-					17
10	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	68	1	1237	2	N	-0-					17
11	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	57	1	1007	2	N	-0-					17
12	1209	N	947	-0-	-262	-0-	56	1	891	2	N	-0-					17
01	1302	N	755	-0-	-547	-0-	54	1	701	2	N	-0-					17
02	980	N	812	-0-	-168	-0-	55	1	757	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	97	1	1041	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	99	1	1106	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	97	1	1013	2	N	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	102	1	1178	2	N	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	2	N	-0-					-0-
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	95	1	1021	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	1199	-0-	-1321	-0-	103	1	1096	2	N	-0-					65
10	2542	X	1429	-0-	-1113	-0-	117	1	1312	2	N	-0-					65
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	108	1	1130	2	N	-0-					65
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	106	1	1222	2	N	-0-					65
01	1426	N	952	-0-	-474	-0-	79	1	873	2	N	-0-					65
02	1148	N	477	-0-	-671	-0-	41	1	436	2	N	-0-					65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	152	1	1629	2	N	-0-					40
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	141	1	1584	2	N	-0-					40
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	138	1	1438	2	N	-0-					40
12	1829	N	1266	-0-	-563	-0-	101	1	1165	2	N	-0-					40
01	1736	N	707	-0-	-1029	-0-	59	1	648	2	N	-0-					40
02	1484	N	651	-0-	-833	-0-	55	1	596	2	N	-0-					40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	105	1	1124	2	N	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	103	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	108	1	1128	2	N	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	148	1	1699	2	N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	135	1	1479	2	N	-0-					-0-
*02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	134	1	1447	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	245	1	2622	2	N	-0-					-0-
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	239	1	2681	2	N	-0-					-0-
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	249	1	2593	2	N	-0-					-0-
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	242	1	2787	2	N	-0-					-0-
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	263	1	2886	2	N	-0-					-0-
*02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	255	1	2744	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	2072	-0-	-58	-0-	177	1	1895	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	162	1	1817	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1889	-0-	-241	-0-	165	1	1724	2	N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	175	1	2011	2	N	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	169	1	1859	2	N	-0-					-0-
*02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	162	1	1751	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	148	1	1582	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	120	1	1349	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1202	-0-	-508	-0-	105	1	1097	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	142	1	1632	2	N	-0-					-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	135	1	1487	2	N	-0-					-0-
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	114	1	1232	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	268	1	2860	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	223	1	2504	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2053	-0-	-887	-0-	180	1	1873	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2550	-0-	-488	-0-	204	1	2346	2	N	-0-					-0-
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	265	1	2907	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2010	-0-	-734	-0-	171	1	1839	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

09	1140	N	966	-0-	-174	-0-	83	1	883	2	N	-0-					10
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	96	1	1079	2	N	-0-					10
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	144	1	1501	2	N	-0-					10
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	116	1	1340	2	N	-0-					10
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	168	1	1839	2	N	-0-					10
02	1540	N	1364	-0-	-176	-0-	116	1	1248	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	170	1	1818	2	N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	162	1	1818	2	N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	144	1	1504	2	N	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	125	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	147	1	1615	2	N	-0-					-0-
*02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	142	1	1529	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	198	1	2112	2	N	-0-					-0-
10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	201	1	2250	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	2180	-0-	-100	-0-	191	1	1989	2	N	-0-					-0-
12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	200	1	2303	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	2305	-0-	-51	-0-	192	1	2113	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1998	-0-	-130	-0-	170	1	1828	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	107	1	1143	2	N	-0-					17
10	930	N	668	-0-	-262	-0-	55	1	613	2	N	-0-					17
11	930	N	366	-0-	-564	-0-	32	1	334	2	N	-0-					17
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	103	1	1187	2	N	-0-					17
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	93	1	1020	2	N	-0-					17
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	85	1	913	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	295	1	3079	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2203	-0-	-866	-0-	176	1	2027	2	N	-0-					-0-
01	248	X	141	-0-	-107	-0-	12	1	129	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	9	-0-	-2763	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	287	1	3065	2	N	-0-					-0-
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	349	1	3921	2	N	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	327	1	3414	2	N	-0-					-0-
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	310	1	3568	2	N	-0-					-0-
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	295	1	3244	2	N	-0-					-0-
*02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	294	1	3169	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

09	1770	N	1267	-0-	-503	-0-	108	1	1159	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	112	1	1260	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1124	-0-	-376	-0-	98	1	1026	2	N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	111	1	1275	2	N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	116	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	827	-0-	-209	-0-	70	1	757	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	139	1	1482	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	116	1	1306	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1025	-0-	-505	-0-	90	1	935	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	115	1	1325	2	N	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	126	1	1387	2	N	-0-					-0-
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	115	1	1239	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

09	5520 X	3140	-0-	-2380	-0-	155	1	2985	2	N	-0-			35
10	4681 X	3193	-0-	-1488	-0-	166	1	3027	2	N	-0-			35
11	4470 X	3079	-0-	-1391	-0-	166	1	2913	2	N	-0-			35
12	3255 X	2722	-0-	-533	-0-	160	1	2562	2	N	-0-			35
01	3255 X	2972	-0-	-283	-0-	214	1	2758	2	N	-0-			35
02	2940 X	2535	-0-	-405	-0-	172	1	2363	2	N	-0-			35

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

09	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	82	1	1583	2	N	-0-			-0-
10	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	166	1	3023	2	N	-0-			-0-
11	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	134	1	2349	2	N	-0-			-0-
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	127	1	2020	2	N	-0-			-0-
01	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	141	1	1816	2	N	-0-			-0-
*02	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	102	1	1401	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

09	1470 N	1408	-0-	-62	-0-	70	1	1338	2	N	-0-			64
10	1953 N	179	-0-	-1774	-0-	9	1	170	2	N	-0-			64
11	1980 N	49	-0-	-1931	-0-	3	1	46	2	N	-0-			64
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			64
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			64
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

09	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	137	1	2642	2	N	-0-			20
10	3038 X	2674	-0-	-364	-0-	139	1	2535	2	N	-0-			20
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	166	1	2913	2	N	-0-			20
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	183	1	2925	2	N	-0-			20
01	2976 X	2216	-0-	-760	-0-	160	1	2056	2	N	-0-			20
02	2884 X	1750	-0-	-1134	-0-	119	1	1631	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	105	1	2021	2	N	-0-			-0-
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	96	1	1745	2	N	-0-			-0-
11	2220 N	1722	-0-	-498	-0-	93	1	1629	2	N	-0-			-0-
12	2201 N	1594	-0-	-607	-0-	94	1	1500	2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1035	-0-	-794	-0-	75	1	960	2	N	-0-			-0-
*02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	114	1	1560	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	431	1	8291	2	N	-0-			124
10	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	422	1	7695	2	N	20			144
							22	9							
11	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	400	1	7015	2	N	2			146
							2	9							
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	390	1	6234	2	N	-0-			146
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	469	1	6038	2	N	31			177
							34	9							
*02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	401	1	5491	2	N	39			216
							43	9							

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	75	1	1437	2	N	-0-			23
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	76	1	1393	2	N	-0-			23
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	98	1	1717	2	N	-0-			23
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	120	1	1919	2	N	-0-			23
01	1364	N	162	-0-	-1202	-0-	12	1	150	2	N	-0-			23
02	1232	N	916	-0-	-316	-0-	62	1	854	2	N	-0-			23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	50	1	952	2	N	-0-			-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	56	1	1017	2	N	-0-			-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	61	1	1069	2	N	-0-			-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	64	1	1030	2	N	-0-			-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	80	1	1025	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	990	-0-	-74	-0-	67	1	923	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	205	1	2193	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4094	-0-	994	994	335	1	3759	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3817	-0-	817	1811	334	1	3483	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3284	-0-	184	1995	262	1	3022	2	N	-0-			-0-
01	4871	X	2876	-0-	-1995	-0-	240	1	2636	2	N	-0-			-0-
*02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	197	1	2125	2	N	-0-			-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	76	1	812	2	N	-0-			-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	108	1	1209	2	N	-0-			-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	117	1	1217	2	N	-0-			-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	136	1	1572	2	N	-0-			-0-
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	223	1	2454	2	N	-0-			-0-
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	159	1	1711	2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	139	1	1491	2	N	-0-			17
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	186	1	2091	2	N	-0-			17
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	177	1	1844	2	N	-0-			17
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	171	1	1964	2	N	-0-			17
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	123	1	1348	2	N	-0-			17
*02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	167	1	1803	2	N	-0-			17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1726	-0-	-284	-0-	148	1	1578	2	N	-0-					20
10	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	142	1	1597	2	N	-0-					20
11	1920	N	1151	-0-	-769	-0-	101	1	1050	2	N	-0-					20
12	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	130	1	1498	2	N	-0-					20
01	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	144	1	1577	2	N	-0-					20
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	114	1	1232	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	2	N	-0-					30
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	43	1	779	2	N	-0-					30
11	720	N	418	-0-	-302	-0-	23	1	395	2	N	-0-					30
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	45	1	720	2	N	-0-					30
01	837	N	514	-0-	-323	-0-	37	1	477	2	N	-0-					30
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	2	N	-0-					30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

09	3030	X	2575	-0-	-455	-0-	220	1	2355	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2575	-0-	-556	-0-	211	1	2364	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2304	-0-	-726	-0-	202	1	2102	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2728	-0-	-403	-0-	218	1	2510	2	N	-0-					-0-
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	411	1	4517	2	N	-0-					-0-
*02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	293	1	3162	2	N	-0-					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2678	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					1
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			Y	-0-					1
02	2380	X	2038	-0-	-342	-0-	2038	3			Y	-0-					1

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	988	-0-	-92	-0-	987	3	1	9	Y	1					1
12	961	N	608	-0-	-353	-0-	608	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1023	N	680	-0-	-343	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
02	924	X	756	-0-	-168	-0-	756	3			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3991	-0-	991	991	3988	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3100	N	3944	-0-	844	1835	3943	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3100	N	3013	-0-	-87	1748	3013	3			Y	-0-					1
*02	5176	X	3428	-0-	-1748	-0-	3427	3	1	9	Y	1	1	1			1

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	125	1	2014	2	N	-0-					-0-
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	119	1	1885	2	N	-0-					-0-
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	130	1	2144	2	N	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	124	1	1923	2	N	-0-					-0-
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	135	1	2143	2	N	-0-					-0-
*02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	118	1	1914	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	97	1	2056	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	63	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1370	-0-	-310	-0-	61	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1698	-0-	-534	-0-	78	1	1620	2	N	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	74	1	1522	2	N	-0-					-0-
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	66	1	1400	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	63	1	699	2	N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	66	1	763	2	N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	59	1	662	2	N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	68	1	758	2	N	-0-					-0-
01	837	N	611	-0-	-226	-0-	49	1	562	2	N	-0-					-0-
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	58	1	671	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	119	1	1900	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2340	-0-	-450	-0-	105	1	2235	2	N	-0-					-0-
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	107	1	2280	2	N	-0-					-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	119	1	2160	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	118	1	2172	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2170	-0-	-70	-0-	124	1	2046	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	92	1	1964	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	2122	-0-	-854	-0-	94	1	2028	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1331	-0-	-769	-0-	59	1	1272	2	N	-0-					-0-
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	120	1	2479	2	N	-0-					-0-
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	111	1	2297	2	N	-0-					-0-
*02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	93	1	1966	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	111	1	2368	2	N	-0-					-0-
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	131	1	2806	2	N	-0-					-0-
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	146	1	3146	2	N	-0-					-0-
12	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	100	1	2082	2	N	-0-					-0-
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	153	1	3162	2	N	-0-					-0-
*02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	104	1	2215	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	158	1	2714	2	N	-0-					-0-
10	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	164	1	2864	2	N	-0-					-0-
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	152	1	2624	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2278	-0-	-450	-0-	133	1	2145	2	N	-0-					-0-
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	167	1	2820	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3229	-0-	429	429	172	1	3057	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

09	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	106	1	1720	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	100	1	2101	2	N	-0-					-0-
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	99	1	2116	2	N	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	121	1	2027	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	114	1	2065	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2005	-0-	-67	-0-	116	1	1889	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	105	1	1598	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	110	1	1703	2	N	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	103	1	1576	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	105	1	1533	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	991	-0-	-807	-0-	66	1	925	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1192	-0-	-376	-0-	70	1	1122	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	124	1	1996	2	N	-0-					-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	130	1	2130	2	N	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	118	1	1889	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1692	-0-	-509	-0-	107	1	1585	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	124	1	1991	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1672	-0-	-204	-0-	100	1	1572	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	103	1	2181	2	Y	-0-					-0-
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	102	1	2195	2	Y	-0-					-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	101	1	2168	2	Y	-0-					-0-
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	105	1	2182	2	Y	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	100	1	2080	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1800	-0-	-48	-0-	81	1	1719	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	162	1	3433	2	N	-0-					-0-
10	1643 X	590	-0-	-1053	-0-	26	1	564	2	N	-0-					-0-
11	1590 X	446	-0-	-1144	-0-	20	1	426	2	N	-0-					-0-
12	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	111	1	2299	2	N	-0-					-0-
01	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	166	1	3446	2	N	-0-					-0-
*02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	141	1	2989	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	44	1	1530	2	Y	-0-					-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	48	1	1507	2	Y	-0-					-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	41	1	1292	2	Y	-0-					-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	32	1	952	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	696	-0-	-172	-0-	23	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	1232 N	316	-0-	-916	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

09	2280 N	2101	-0-	-179	-0-	94	1	2007	2	N	-0-					-0-
10	2232 N	1504	-0-	-728	-0-	67	1	1437	2	N	-0-					-0-
11	1620 N	1547	-0-	-73	-0-	69	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	2170 N	1505	-0-	-665	-0-	69	1	1436	2	N	-0-					-0-
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	87	1	1792	2	N	-0-					-0-
*02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	96	1	2034	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					17
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					17
11	180 N	113	-0-	-67	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	186 N	99	-0-	-87	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					17
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					17

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	178	1	3789	2	N	-0-					-0-
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	130	1	2783	2	N	-0-					-0-
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	135	1	2912	2	N	-0-					-0-
12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	143	1	2968	2	N	-0-					-0-
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	141	1	2924	2	N	-0-					-0-
*02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	127	1	2702	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2913	-0-	-87	-0-	82	1	2831	2	N	-0-					2
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	96	1	3042	2	N	-0-					2
11	3000 X	2945	-0-	-55	-0-	90	1	2855	2	N	-0-					2
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	104	1	3120	2	N	-0-					2
01	3100 X	2675	-0-	-425	-0-	87	1	2588	2	N	-0-					2
*02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	112	1	2910	2	N	-0-					2

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

09	1530 N	1356	-0-	-174	-0-	61	1	1295	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	5496	-0-	2396	2396	245	1	5251	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	4632	-0-	1632	4028	206	1	4426	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	1867	-0-	-1233	2795	86	1	1781	2	N	-0-					-0-
01	4704 X	1909	-0-	-2795	-0-	88	1	1821	2	N	-0-					-0-
*02	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	108	1	2285	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1639					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	309	-0-	309	1948	9	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	60	-0-	60	2008	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2008					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2008					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2008					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

09	60 N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	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-					-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, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	605	2	Y	-0-					2
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	19	1	597	2	Y	-0-					2
11	600 N	536	-0-	-64	-0-	16	1	520	2	Y	-0-					2
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	21	1	623	2	Y	-0-					2
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	1027	2	Y	-0-					2
*02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	705	2	Y	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	57	1	1961	2	Y	-0-			-0-
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	50	1	1583	2	Y	-0-			-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	53	1	1677	2	Y	-0-			-0-
12	2077	N	1656	-0-	-421	-0-	53	1	1603	2	Y	-0-			-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	56	1	1651	2	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1365	-0-	-259	-0-	51	1	1314	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

09	3900	X	1830	-0-	-2070	-0-	51	1	1779	2	Y	-0-			6
10	4030	X	1688	-0-	-2342	-0-	52	1	1636	2	Y	-0-			6
11	2820	X	2033	-0-	-787	-0-	62	1	1971	2	Y	-0-			6
12	2914	X	1561	-0-	-1353	-0-	50	1	1511	2	Y	-0-			6
01	2914	X	1477	-0-	-1437	-0-	48	1	1429	2	Y	-0-			6
02	1904	N	1501	-0-	-403	-0-	56	1	1445	2	Y	-0-			6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	39	1	1341	2	Y	-0-			-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	43	1	1357	2	Y	-0-			-0-
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	37	1	1187	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	41	1	1223	2	Y	-0-			-0-
01	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	39	1	1168	2	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1102	-0-	-46	-0-	41	1	1061	2	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	70	1	2432	2	N	-0-			15
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	71	1	2255	2	N	-0-			15
11	2490	N	2029	-0-	-461	-0-	62	1	1967	2	N	-0-			15
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	87	1	2616	2	N	-0-			15
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	83	1	2466	2	N	-0-			15
02	1904	N	1837	-0-	-67	-0-	68	1	1769	2	N	-0-			15

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	41	1	1424	2	Y	-0-			5
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	2	Y	-0-			5
11	750	N	79	-0-	-671	-0-	2	1	76	2	Y	1			6
							1	9							
12	775	N	10	-0-	-765	-0-	10	2			Y	-0-			6
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			6
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	2	N	-0-			30
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	N	-0-			30
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	13	1	404	2	N	-0-			30
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	14	1	413	2	N	-0-			30
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	15	1	442	2	N	-0-			30
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	423	2	N	-0-			30

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

09	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	44	1	1517	2	Y	-0-			2
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	35	1	1094	2	Y	-0-			2
11	1680	N	1215	-0-	-465	-0-	37	1	1178	2	Y	-0-			2
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	63	1	1903	2	Y	-0-			2
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	46	1	1380	2	Y	-0-			2
02	1148	N	856	-0-	-292	-0-	32	1	824	2	Y	-0-			2

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

09	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	160	1	5556	2	Y	-0-			6
10	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	153	1	4848	2	Y	-0-			6
11	3900	X	3553	-0-	-347	-0-	109	1	3444	2	Y	-0-			6
12	5921	X	4917	-0-	-1004	-0-	159	1	4758	2	Y	-0-			6
01	5921	X	4516	-0-	-1405	-0-	147	1	4369	2	Y	-0-			6
02	5348	X	3662	-0-	-1686	-0-	136	1	3526	2	Y	-0-			6

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	47	1	1636	2	Y	-0-			8
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	52	1	1650	2	Y	-0-			8
11	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	50	1	1584	2	Y	-0-			8
12	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	54	1	1616	2	Y	-0-			8
01	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	52	1	1552	2	Y	-0-			8
02	1512	N	1410	-0-	-102	-0-	52	1	1358	2	Y	-0-			8

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

09	2580	X	2513	-0-	-67	-0-	71	1	2442	2	Y	-0-			4
10	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	79	1	2510	2	Y	-0-			4
11	2580	X	2478	-0-	-102	-0-	76	1	2402	2	Y	-0-			4
12	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	82	1	2470	2	Y	-0-			4
01	2635	X	2547	-0-	-88	-0-	83	1	2464	2	Y	-0-			4
*02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	86	1	2243	2	Y	-0-			4

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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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	2010 N	1857	-0-	-153	-0-	52	1	1805	2	Y	-0-					7
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	60	1	1886	2	Y	-0-					7
11	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	59	1	1871	2	Y	-0-					7
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	66	1	1968	2	Y	-0-					7
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	67	1	1991	2	Y	-0-					7
*02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	69	1	1805	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	72	1	2492	2	Y	-0-					-0-
10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	84	1	2654	2	Y	-0-					-0-
11	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	76	1	2409	2	Y	-0-					-0-
12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	120	1	3602	2	Y	-0-					-0-
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	117	1	3484	2	Y	-0-					-0-
*02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	115	1	2996	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

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-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

09	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	67	1	2307	2	Y	-0-					1
10	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	87	1	2741	2	Y	-0-					1
11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	73	1	2303	2	Y	-0-					1
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	78	1	2334	2	Y	-0-					1
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	61	1	1808	2	Y	-0-					1
02	2548 X	2249	-0-	-299	-0-	83	1	2166	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	20	1	700	2	Y	-0-					-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	21	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	19	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	744 N	600	-0-	-144	-0-	19	1	581	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	577	-0-	-136	-0-	19	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	588 N	493	-0-	-95	-0-	18	1	475	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	35	1	1218	2	Y	-0-					5
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	39	1	1238	2	Y	-0-					5
11	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	36	1	1158	2	Y	-0-					5
12	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	35	1	1043	2	Y	-0-					5
01	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	38	1	1128	2	Y	-0-					5
02	1120 N	1040	-0-	-80	-0-	39	1	1001	2	Y	-0-					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14910	X	14249	-0-	-661	-0-	641	1	13608	2	N	-0-			-0-
10	14942	X	14746	-0-	-196	-0-	657	1	14089	2	N	-0-			-0-
11	14190	X	14088	-0-	-102	-0-	625	1	13463	2	N	-0-			-0-
12	14725	X	14240	-0-	-485	-0-	655	1	13585	2	N	-0-			-0-
01	14756	X	13092	-0-	-1664	-0-	603	1	12489	2	N	-0-			-0-
*02	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	629	1	13341	2	N	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

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-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

09	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	107	1	3720	2	Y	5			7
							6	9							
10	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	119	1	3758	2	Y	-0-			7
11	3870	X	3743	-0-	-127	-0-	114	1	3629	2	Y	-0-			7
12	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	122	1	3669	2	Y	-0-			7
01	3968	X	3788	-0-	-180	-0-	123	1	3665	2	Y	-0-			7
02	3584	X	3420	-0-	-164	-0-	127	1	3293	2	Y	-0-			7

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

09	3240	X	2922	-0-	-318	-0-	82	1	2840	2	Y	-0-			-0-
10	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	96	1	3048	2	Y	-0-			-0-
11	3150	X	2976	-0-	-174	-0-	91	1	2885	2	Y	-0-			-0-
12	3255	X	2926	-0-	-329	-0-	94	1	2832	2	Y	-0-			-0-
01	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	93	1	2775	2	Y	-0-			-0-
02	2828	X	2358	-0-	-470	-0-	87	1	2271	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

09	3150	X	2943	-0-	-207	-0-	83	1	2860	2	Y	-0-			50
10	3255	X	2583	-0-	-672	-0-	79	1	2504	2	Y	-0-			50
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	99	1	3136	2	Y	-0-			50
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	100	1	3007	2	Y	-0-			50
01	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	96	1	2853	2	Y	-0-			50
02	2800	X	2548	-0-	-252	-0-	94	1	2454	2	Y	-0-			50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	57	1	1958	2	Y	-0-			-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	60	1	1903	2	Y	-0-			-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	57	1	1815	2	Y	-0-			-0-
12	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	66	1	1976	2	Y	-0-			-0-
01	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	51	1	1514	2	Y	-0-			-0-
02	1736	N	1065	-0-	-671	-0-	39	1	1026	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2245	-0-	-755	4294	63	1	2182	2	Y	-0-			8
10	3100	N	2311	-0-	-789	3505	71	1	2240	2	Y	-0-			8
11	3000	N	2192	-0-	-808	2697	67	1	2125	2	Y	-0-			8
12	3100	N	2228	-0-	-872	1825	72	1	2156	2	Y	-0-			8
01	3100	N	2162	-0-	-938	887	70	1	2092	2	Y	-0-			8
*02	2800	N	1930	-0-	-870	17	72	1	1858	2	Y	-0-			8

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2808	-0-	-402	-0-	79	1	2729	2	Y	-0-			1
10	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	90	1	2862	2	Y	-0-			1
11	3060	X	2636	-0-	-424	-0-	81	1	2555	2	Y	-0-			1
12	3007	X	2306	-0-	-701	-0-	74	1	2232	2	Y	-0-			1
01	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	86	1	2561	2	Y	-0-			1
*02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	104	1	2708	2	Y	-0-			1

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2532	-0-	-468	5113	71	1	2461	2	Y	-0-			12
10	3100	N	2713	-0-	-387	4726	83	1	2630	2	Y	-0-			12
11	3000	N	2351	-0-	-649	4077	72	1	2279	2	Y	-0-			12
12	3100	N	1821	-0-	-1279	2798	59	1	1762	2	Y	-0-			12
01	3100	N	2132	-0-	-968	1830	69	1	2063	2	Y	-0-			12
*02	2800	N	1978	-0-	-822	1008	73	1	1905	2	Y	-0-			12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			4
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-			4
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	-0-			4
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			4

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1953	-0-	-777	-0-	55	1	1898	2	Y	-0-			28
10	2325	X	2004	-0-	-321	-0-	61	1	1943	2	Y	-0-			28
11	2160	X	1962	-0-	-198	-0-	60	1	1902	2	Y	-0-			28
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	69	1	2057	2	Y	-0-			28
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	77	1	2294	2	Y	-0-			28
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	72	1	1864	2	Y	-0-			28

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	44	1	1512	2	Y	4			4
							4	9							
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	46	1	1454	2	Y	-0-			4
11	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	43	1	1368	2	Y	-0-			4
12	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	46	1	1372	2	Y	-0-			4
01	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	43	1	1293	2	Y	-0-			4
*02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	50	1	1289	2	Y	-0-			4

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

09	12390	X	12344	-0-	-46	-0-	555	1	11789	2	N	-0-			24
10	12958	X	12663	-0-	-295	-0-	564	1	12099	2	N	-0-			24
11	12690	X	12072	-0-	-618	-0-	536	1	11536	2	N	-0-			24
12	13113	X	12257	-0-	-856	-0-	564	1	11693	2	N	-0-			24
01	13113	X	11929	-0-	-1184	-0-	550	1	11379	2	N	-0-			24
02	11256	X	10273	-0-	-983	-0-	462	1	9811	2	N	-0-			24

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

09	4350	X	3336	-0-	-1014	-0-	94	1	3242	2	Y	-0-			6
10	4185	X	2903	-0-	-1282	-0-	89	1	2814	2	Y	-0-			6
11	3900	X	3087	-0-	-813	-0-	94	1	2993	2	Y	-0-			6
12	3782	X	3514	-0-	-268	-0-	113	1	3401	2	Y	-0-			6
01	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	105	1	3138	2	Y	-0-			6
02	2940	X	2885	-0-	-55	-0-	107	1	2778	2	Y	-0-			6

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	66	1	2282	2	Y	-0-			-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	71	1	2257	2	Y	-0-			-0-
11	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	68	1	2150	2	Y	-0-			-0-
12	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	62	1	1873	2	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	71	1	2101	2	Y	-0-			-0-
02	2072	N	512	-0-	-1560	-0-	19	1	493	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

09	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	96	1	3340	2	Y	-0-			2
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	106	1	3352	2	Y	-0-			2
11	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	102	1	3227	2	Y	-0-			2
12	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	102	1	3072	2	Y	-0-			2
01	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	100	1	2963	2	Y	-0-			2
02	3220	X	2891	-0-	-329	-0-	107	1	2784	2	Y	-0-			2

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	36	1	1258	2	Y	-0-			7
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	40	1	1264	2	Y	-0-			7
11	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	38	1	1218	2	Y	-0-			7
12	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	38	1	1137	2	Y	-0-			7
01	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	40	1	1191	2	Y	-0-			7
02	1176	N	1118	-0-	-58	-0-	41	1	1077	2	Y	-0-			7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	69	1	2405	2	Y	-0-					7
10	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	92	1	2916	2	Y	-0-					7
11	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	87	1	2758	2	Y	-0-					7
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	78	1	2328	2	Y	-0-					7
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	92	1	2725	2	Y	-0-					7
*02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	104	1	2697	2	Y	-0-					7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

09	4380	X	4023	-0-	-357	-0-	113	1	3910	2	Y	-0-					6
10	4464	X	4114	-0-	-350	-0-	126	1	3988	2	Y	-0-					6
11	4260	X	3910	-0-	-350	-0-	119	1	3791	2	Y	-0-					6
12	4402	X	3948	-0-	-454	-0-	127	1	3821	2	Y	-0-					6
01	4247	X	3905	-0-	-342	-0-	127	1	3778	2	Y	-0-					6
02	3752	X	3380	-0-	-372	-0-	125	1	3255	2	Y	-0-					6

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	46	1	1592	2	Y	-0-					4
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	51	1	1619	2	Y	-0-					4
11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	48	1	1520	2	Y	-0-					4
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	57	1	1704	2	Y	-0-					4
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	55	1	1650	2	Y	-0-					4
02	1456	N	1356	-0-	-100	-0-	50	1	1306	2	Y	-0-					4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

09	2160	X	2068	-0-	-92	-0-	58	1	2010	2	Y	-0-					5
10	2232	X	2081	-0-	-151	-0-	64	1	2017	2	Y	-0-					5
11	2070	X	2057	-0-	-13	-0-	63	1	1994	2	Y	-0-					5
12	2139	X	2098	-0-	-41	-0-	68	1	2030	2	Y	-0-					5
01	2139	X	2099	-0-	-40	-0-	68	1	2031	2	Y	-0-					5
02	1932	N	1108	-0-	-824	-0-	41	1	1067	2	Y	-0-					5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

09	2670	N	2611	-0-	-59	-0-	73	1	2538	2	Y	-0-					-0-
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	77	1	2445	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2098	-0-	-272	-0-	64	1	2034	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2460	-0-	-237	-0-	79	1	2381	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	79	1	2364	2	Y	-0-					-0-
*02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	85	1	2214	2	Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

09	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	46	1	1584	2	Y	-0-					11
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	52	1	1653	2	Y	-0-					11
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	49	1	1562	2	Y	-0-					11
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	55	1	1661	2	Y	-0-					11
01	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	54	1	1615	2	Y	-0-					11
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	58	1	1508	2	Y	-0-					11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	110	1	3807	2	Y	-0-					3
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	108	1	3427	2	Y	-0-					3
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	105	1	3317	2	Y	-0-					3
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	128	1	3829	2	Y	-0-					3
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	126	1	3761	2	Y	-0-					3
02	3668	X	2568	-0-	-1100	-0-	95	1	2473	2	Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	105	1	3634	2	Y	-0-			2
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	102	1	3247	2	Y	-0-			2
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	114	1	3604	2	Y	-0-			2
12	3875	X	3429	-0-	-446	-0-	111	1	3318	2	Y	-0-			2
01	3875	X	2887	-0-	-988	-0-	94	1	2793	2	Y	-0-			2
02	3500	X	3115	-0-	-385	-0-	115	1	3000	2	Y	-0-			2

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

09	2280	N	2231	-0-	-49	-0-	63	1	2168	2	Y	-0-			9
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	69	1	2196	2	Y	-0-			9
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	72	1	2287	2	Y	-0-			9
12	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	69	1	2065	2	Y	-0-			9
01	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	70	1	2095	2	Y	-0-			9
02	2212	N	2030	-0-	-182	-0-	75	1	1955	2	Y	-0-			9

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

09	1920	N	1520	-0-	-400	-0-	43	1	1477	2	Y	-0-			14
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	48	1	1522	2	Y	-0-			14
11	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	48	1	1522	2	Y	-0-			14
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	52	1	1566	2	Y	-0-			14
01	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	45	1	1324	2	Y	-0-			14
02	1456	N	1185	-0-	-271	-0-	44	1	1141	2	Y	-0-			14

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

09	3000	N	2481	-0-	-519	1079	70	1	2407	2	Y	4			4
							4	9							
10	3100	N	2317	-0-	-783	296	71	1	2246	2	Y	-0-			4
11	2100	N	1804	-0-	-296	-0-	55	1	1749	2	Y	-0-			4
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	79	1	2364	2	Y	-0-			4
01	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	74	1	2199	2	Y	-0-			4
*02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	76	1	1981	2	Y	-0-			4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	86	1	2994	2	Y	-0-			9
10	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	90	1	2846	2	Y	-0-			9
11	2850	X	2134	-0-	-716	-0-	65	1	2069	2	Y	-0-			9
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	103	1	3094	2	Y	-0-			9
01	3193	X	2883	-0-	-310	-0-	94	1	2789	2	Y	-0-			9
02	2884	X	2543	-0-	-341	-0-	94	1	2449	2	Y	-0-			9

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

09	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	50	1	1720	2	Y	-0-			2
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	58	1	1823	2	Y	-0-			2
11	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	55	1	1738	2	Y	-0-			2
12	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	56	1	1684	2	Y	-0-			2
01	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	56	1	1668	2	Y	-0-			2
02	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	55	1	1439	2	Y	-0-			2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	70	1	2432	2	Y	-0-					8
10	2759 X	2592	-0-	-167	-0-	79	1	2513	2	Y	-0-					8
11	2760 X	2610	-0-	-150	-0-	80	1	2530	2	Y	-0-					8
12	2852 X	2450	-0-	-402	-0-	79	1	2371	2	Y	-0-					8
01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	85	1	2540	2	Y	-0-					8
02	2380 N	2290	-0-	-90	-0-	85	1	2205	2	Y	-0-					8

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	98	1	3385	2	Y	-0-					2
10	3379 X	3283	-0-	-96	-0-	100	1	3183	2	Y	-0-					2
11	3270 X	2312	-0-	-958	-0-	71	1	2241	2	Y	-0-					2
12	3379 X	2353	-0-	-1026	-0-	76	1	2277	2	Y	-0-					2
01	3379 X	1826	-0-	-1553	-0-	59	1	1767	2	Y	-0-					2
02	3248 X	1917	-0-	-1331	-0-	71	1	1846	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

09	1320 N	1028	-0-	-292	-0-	29	1	999	2	Y	-0-					7
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	38	1	1192	2	Y	-0-					7
11	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	37	1	1168	2	Y	-0-					7
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	39	1	1174	2	Y	-0-					7
01	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	40	1	1188	2	Y	-0-					7
02	1120 N	1046	-0-	-74	-0-	39	1	1007	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	67	1	2304	2	Y	-0-					-0-
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	74	1	2352	2	Y	-0-					-0-
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	72	1	2273	2	Y	-0-					-0-
12	2449 N	2381	-0-	-68	-0-	77	1	2304	2	Y	-0-					-0-
01	2418 N	2374	-0-	-44	-0-	77	1	2297	2	Y	-0-					-0-
02	2184 N	2160	-0-	-24	-0-	80	1	2080	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

09	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	50	1	1738	2	Y	-0-					6
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	57	1	1817	2	Y	-0-					6
11	1800 N	1771	-0-	-29	-0-	54	1	1717	2	Y	-0-					6
12	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	58	1	1738	2	Y	-0-					6
01	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	58	1	1735	2	Y	-0-					6
02	1652 N	1538	-0-	-114	-0-	57	1	1481	2	Y	-0-					6

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

09	2520 N	2416	-0-	-104	-0-	68	1	2348	2	Y	-0-					13
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	71	1	2235	2	Y	-0-					13
11	2460 N	2348	-0-	-112	-0-	72	1	2276	2	Y	-0-					13
12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	81	1	2436	2	Y	-0-					13
01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	79	1	2339	2	Y	-0-					13
*02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	84	1	2186	2	Y	-0-					13

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

09	2940 X	2802	-0-	-138	-0-	79	1	2723	2	Y	-0-					31
10	3038 X	2872	-0-	-166	-0-	88	1	2784	2	Y	-0-					31
11	2880 X	2759	-0-	-121	-0-	84	1	2675	2	Y	-0-					31
12	2976 X	2794	-0-	-182	-0-	90	1	2704	2	Y	-0-					31
01	2883 X	2776	-0-	-107	-0-	90	1	2686	2	Y	-0-					31
02	2576 N	2523	-0-	-53	-0-	94	1	2429	2	Y	-0-					31

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1096	-0-	-704	-0-	31	1	1065	2	Y	-0-					4
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	45	1	1415	2	Y	-0-					4
11	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	48	1	1508	2	Y	-0-					4
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	51	1	1516	2	Y	-0-					4
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	52	1	1558	2	Y	-0-					4
02	1456	N	798	-0-	-658	-0-	30	1	768	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	41	1	1424	2	Y	-0-					-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	45	1	1428	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	958	-0-	-362	-0-	29	1	929	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	784	-0-	-580	-0-	25	1	759	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	774	-0-	-590	-0-	25	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	721	-0-	-175	-0-	27	1	694	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

09	3000	N	2204	-0-	-796	4754	62	1	2142	2	Y	-0-					12
10	3100	N	2361	-0-	-739	4015	72	1	2289	2	Y	-0-					12
11	3000	N	2240	-0-	-760	3255	68	1	2172	2	Y	-0-					12
12	3100	N	2119	-0-	-981	2274	68	1	2051	2	Y	-0-					12
01	3100	N	2306	-0-	-794	1480	75	1	2231	2	Y	-0-					12
*02	2800	N	2065	-0-	-735	745	77	1	1988	2	Y	-0-					12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

09	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	45	1	1556	2	Y	-0-					6
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	49	1	1547	2	Y	-0-					6
11	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	46	1	1474	2	Y	-0-					6
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	55	1	1651	2	Y	-0-					6
01	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	50	1	1497	2	Y	-0-					6
02	1428	N	1194	-0-	-234	-0-	44	1	1150	2	Y	-0-					6

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

09	1170	N	965	-0-	-205	-0-	27	1	938	2	Y	-0-					2
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	Y	-0-					2
11	1080	N	976	-0-	-104	-0-	30	1	946	2	Y	-0-					2
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	32	1	970	2	Y	-0-					2
01	1023	N	786	-0-	-237	-0-	26	1	760	2	Y	-0-					2
02	924	N	498	-0-	-426	-0-	18	1	480	2	Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	35	1	1213	2	Y	-0-					26
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	39	1	1238	2	Y	-0-					26
11	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	37	1	1186	2	Y	-0-					26
12	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	40	1	1202	2	Y	-0-					26
01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	41	1	1208	2	Y	-0-					26
02	1148	N	1132	-0-	-16	-0-	42	1	1090	2	Y	-0-					26

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	237	1	5034	2	N	-0-					41
10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	219	1	4699	2	N	-0-					41
11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	216	1	4643	2	N	-0-					41
12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	238	1	4935	2	N	-0-					41
01	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	328	1	6797	2	N	-0-					41
*02	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	279	1	5931	2	N	-0-					41

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	67	1	2336	2	N	-0-			-0-
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	76	1	2412	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	72	1	2271	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	76	1	2271	2	N	-0-			-0-
01	2480	N	2327	-0-	-153	-0-	76	1	2251	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	2050	-0-	-134	-0-	76	1	1974	2	N	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

09	2400	N	2183	-0-	-217	-0-	61	1	2122	2	Y	-0-			1
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	70	1	2211	2	Y	-0-			1
11	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	65	1	2051	2	Y	-0-			1
12	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	73	1	2183	2	Y	-0-			1
01	2294	N	2023	-0-	-271	-0-	66	1	1957	2	Y	-0-			1
02	1988	N	1636	-0-	-352	-0-	61	1	1575	2	Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

09	2970	X	2835	-0-	-135	-0-	80	1	2755	2	Y	-0-			33
10	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	88	1	2789	2	Y	-0-			33
11	2970	X	2780	-0-	-190	-0-	85	1	2695	2	Y	-0-			33
12	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	90	1	2705	2	Y	-0-			33
01	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	92	1	2724	2	Y	-0-			33
02	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	94	1	2448	2	Y	-0-			33

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

09	13200	X	9038	-0-	-4162	-0-	406	1	8632	2	N	-0-			115
10	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	545	1	11695	2	N	-0-			115
11	12750	X	9626	-0-	-3124	-0-	427	1	9199	2	N	-0-			115
12	13175	X	11225	-0-	-1950	-0-	516	1	10709	2	N	-0-			115
01	13175	X	10701	-0-	-2474	-0-	493	1	10208	2	N	-0-			115
02	11060	X	7916	-0-	-3144	-0-	356	1	7560	2	N	-0-			115

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

09	2670	X	2394	-0-	-276	-0-	67	1	2327	2	Y	-0-			6
10	2697	X	2546	-0-	-151	-0-	78	1	2468	2	Y	-0-			6
11	2550	X	2399	-0-	-151	-0-	73	1	2326	2	Y	-0-			6
12	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	76	1	2284	2	Y	-0-			6
01	2542	N	1761	-0-	-781	-0-	57	1	1704	2	Y	-0-			6
02	2240	N	1671	-0-	-569	-0-	62	1	1609	2	Y	-0-			6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	68	1	2356	2	Y	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	69	1	2200	2	Y	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	72	1	2283	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2296	-0-	-215	-0-	74	1	2222	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	69	1	2038	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2078	-0-	-134	-0-	77	1	2001	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	40	1	1368	2	Y	-0-					6
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	45	1	1439	2	Y	-0-					6
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	42	1	1320	2	Y	-0-					6
12	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	45	1	1358	2	Y	-0-					6
01	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	44	1	1304	2	Y	-0-					6
*02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	50	1	1288	2	Y	-0-					6

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

09	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	52	1	1805	2	Y	-0-					3
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	57	1	1795	2	Y	-0-					3
11	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	55	1	1729	2	Y	-0-					3
12	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	59	1	1763	2	Y	-0-					3
01	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	57	1	1691	2	Y	-0-					3
02	1652	N	1491	-0-	-161	-0-	55	1	1436	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	35	1	1227	2	Y	-0-					31
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	34	1	1087	2	Y	-0-					31
11	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	34	1	1086	2	Y	-0-					31
12	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	38	1	1153	2	Y	-0-					31
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	39	1	1156	2	Y	-0-					31
02	1036	N	700	-0-	-336	-0-	26	1	674	2	Y	-0-					31

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

09	900	N	861	-0-	-39	-0-	24	1	837	2	Y	-0-					35
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	27	1	855	2	Y	-0-					35
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	26	1	814	2	Y	-0-					35
12	899	N	771	-0-	-128	-0-	25	1	746	2	Y	-0-					35
01	868	N	863	-0-	-5	-0-	28	1	835	2	Y	-0-					35
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	29	1	745	2	Y	-0-					35

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

09	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	63	1	2179	2	Y	-0-					7
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	72	1	2268	2	Y	-0-					7
11	2310	N	2044	-0-	-266	-0-	62	1	1982	2	Y	-0-					7
12	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	74	1	2230	2	Y	-0-					7
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	76	1	2257	2	Y	-0-					7
*02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	78	1	2030	2	Y	-0-					7

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

09	2340	N	2185	-0-	-155	-0-	61	1	2124	2	Y	-0-					61
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	64	1	2041	2	Y	-0-					61
11	2790	N	1995	-0-	-795	-0-	61	1	1934	2	Y	-0-					61
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	79	1	2377	2	Y	-0-					61
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	75	1	2230	2	Y	-0-					61
*02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	77	1	2013	2	Y	-0-					61

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	37	1	1273	2	Y	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	40	1	1253	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	37	1	1176	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	40	1	1211	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	40	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1109	-0-	-11	-0-	41	1	1068	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

09	2789	N	2644	-0-	-145	-0-	74	1	2570	2	Y	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	78	1	2483	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2276	-0-	-334	-0-	70	1	2206	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2455	-0-	-242	-0-	79	1	2376	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2415	-0-	-282	-0-	79	1	2336	2	Y	-0-					-0-
*02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	116	1	3005	2	Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

09	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	35	1	1229	2	Y	-0-					6
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	41	1	1285	2	Y	-0-					6
11	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	38	1	1209	2	Y	-0-					6
12	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	41	1	1224	2	Y	-0-					6
01	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	41	1	1230	2	Y	-0-					6
02	1176	N	1120	-0-	-56	-0-	42	1	1078	2	Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

09	2670	N	2525	-0-	-145	-0-	71	1	2454	2	Y	-0-					6
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	80	1	2529	2	Y	-0-					6
11	2580	N	2492	-0-	-88	-0-	76	1	2416	2	Y	-0-					6
12	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	81	1	2422	2	Y	-0-					6
01	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	81	1	2416	2	Y	-0-					6
02	2324	N	2149	-0-	-175	-0-	80	1	2069	2	Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

09	3600	X	3303	-0-	-297	-0-	93	1	3210	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3364	-0-	-356	-0-	103	1	3261	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3193	-0-	-407	-0-	98	1	3095	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3296	-0-	-300	-0-	106	1	3190	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	103	1	3050	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2723	-0-	-357	-0-	101	1	2622	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	362	1	7689	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7855	-0-	-112	-0-	350	1	7505	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	7350	-0-	-360	-0-	326	1	7024	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7401	-0-	-566	-0-	340	1	7061	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7516	-0-	-451	-0-	346	1	7170	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6741	-0-	-315	-0-	303	1	6438	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

09	5400	X	5395	-0-	-5	-0-	243	1	5152	2	Y	-0-					-0-
10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	250	1	5355	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5104	-0-	-296	-0-	227	1	4877	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5417	-0-	-163	-0-	249	1	5168	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	243	1	5030	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4798	-0-	-158	-0-	216	1	4582	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

09	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	305	1	6484	2	Y	-0-					-0-
10	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	321	1	6888	2	Y	-0-					-0-
11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	313	1	6740	2	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6898	-0-	-77	-0-	317	1	6581	2	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6837	-0-	-138	-0-	315	1	6522	2	Y	-0-					-0-
02	6412	X	5895	-0-	-517	-0-	265	1	5630	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

09	5280	X	4878	-0-	-402	-0-	219	1	4659	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4733	-0-	-630	-0-	211	1	4522	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4649	-0-	-511	-0-	206	1	4443	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4937	-0-	-302	-0-	227	1	4710	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4939	-0-	-114	-0-	228	1	4711	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4393	-0-	-115	-0-	198	1	4195	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

09	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	552	1	11730	2	N	69	192	1			145
							76	9									
10	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	531	1	11405	2	N	42					187
							46	9									
11	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	520	1	11196	2	N	49					236
							54	9									
12	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	475	1	9852	2	N	23					259
							25	9									
01	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	404	1	8354	2	N	21	195	1			85
							23	9									
02	11536	X	9933	-0-	-1603	-0-	445	1	9436	2	N	47					132
							52	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

09	3990	X	3779	-0-	-211	-0-	170	1	3609	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3977	-0-	-22	-0-	177	1	3800	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3685	-0-	-155	-0-	164	1	3521	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3841	-0-	-65	-0-	177	1	3664	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3932	-0-	-36	-0-	181	1	3751	2	Y	-0-					-0-
*02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	162	1	3437	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	626	1	12917	2	N	121	169	1			63
							133	9									
10	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	640	1	13070	2	N	152	92	1			123
							167	9									
11	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	600	1	12555	2	N	112	127	1			108
							123	9									
12	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	609	1	12978	2	N	106	123	1			91
							117	9									
01	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	615	1	12702	2	N	151	70	1	36	8	136
							166	9									
*02	12376	X	12226	-0-	-150	-0-	555	1	11543	2	N	116	148	1			104
							128	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

09	4500	X	4476	-0-	-24	-0-	201	1	4275	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	197	1	4230	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4427	-0-	-73	-0-	196	1	4231	2	Y	-0-					-0-
12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	231	1	4790	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4518	-0-	-132	-0-	208	1	4310	2	Y	-0-					-0-
*02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	210	1	4463	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

09	4380	X	3764	-0-	-616	-0-	169	1	3595	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3877	-0-	-649	-0-	173	1	3704	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3915	-0-	-225	-0-	174	1	3741	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3909	-0-	-307	-0-	180	1	3729	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	184	1	3807	2	Y	-0-					-0-
*02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	163	1	3463	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	12750	X	12300	-0-	-450	-0-	568	1	11719	2	N	12	17	1			3
							13	9									
10	13175	X	12859	-0-	-316	-0-	600	1	12245	2	N	13	9	1			7
							14	9									
11	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	581	1	12168	2	N	11	13	1			5
							12	9									
12	13175	X	13004	-0-	-171	-0-	582	1	12410	2	N	11	11	1			5
							12	9									
01	13175	X	12187	-0-	-988	-0-	562	1	11608	2	N	15	7	1	4	8	9
							17	9									
*02	11172	X	10699	-0-	-473	-0-	490	1	10196	2	N	12	15	1			6
							13	9									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

09	5940	X	5651	-0-	-289	-0-	261	1	5390	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5666	-0-	-472	-0-	265	1	5401	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5191	-0-	-749	-0-	237	1	4954	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5433	-0-	-705	-0-	243	1	5190	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5585	-0-	-553	-0-	258	1	5327	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4875	-0-	-165	-0-	224	1	4651	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	613	1	12632	2	N	-0-					-0-
10	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	627	1	12795	2	N	-0-					-0-
11	12840 X	12534	-0-	-306	-0-	571	1	11963	2	N	-0-					-0-
12	13268 X	12986	-0-	-282	-0-	582	1	12404	2	N	-0-					-0-
01	13268 X	12354	-0-	-914	-0-	570	1	11784	2	N	-0-					-0-
02	12152 X	11009	-0-	-1143	-0-	505	1	10504	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

09	10440 X	9414	-0-	-1026	-0-	428	1	8824	2	Y	147	116	1			106
						162	9									
10	11129 X	11106	-0-	-23	-0-	516	1	10537	2	Y	48					154
						53	9									
11	11220 X	9619	-0-	-1601	-0-	432	1	9043	2	Y	131	268	1			17
						144	9									
12	11594 X	10859	-0-	-735	-0-	481	1	10258	2	Y	109					126
						120	9									
01	11594 X	10073	-0-	-1521	-0-	454	1	9368	2	Y	228	243	1			111
						251	9									
02	10024 X	8905	-0-	-1119	-0-	406	1	8452	2	Y	43	118	1			36
						47	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					1
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

09	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	943	1	2780	2	N	-0-					182
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	976	1	2232	2	N	-0-					182
*11	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	502	1	2056	2	N	-0-	159	1			23
*12	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	23	1	1144	2	N	-0-					23
*01	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	45	1	2239	2	N	-0-					23
*02	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	3	1	1669	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-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			150
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	408	1	1202	2	N	-0-			25
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	230	1	526	2	N	-0-			25
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	68	1	580	2	N	128			153
							141	9							
*12	1488	N	178	-0-	-1310	-0-	3	1	175	2	N	-0-			153
*01	744	N	582	-0-	-162	-0-	12	1	570	2	N	-0-			153
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	1	1	591	2	N	-0-			153

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-			160
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-			160
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			160
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-			160
01	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	2866	2			N	-0-			160
*02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-			160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

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

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

09	1920	N	1807	-0-	-113	-0-	1807	2			N	-0-			60
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			60
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			60
12	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	1555	2			N	-0-			60
01	2108	N	1430	-0-	-678	-0-	1430	2			N	-0-			60
02	1680	N	1370	-0-	-310	-0-	1370	2			N	-0-			60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-			50
10	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	4533	2			N	-0-			50
11	4590	X	4163	-0-	-427	-0-	4163	2			N	-0-			50
12	4898	X	3839	-0-	-1059	-0-	3839	2			N	-0-			50
01	4898	X	3937	-0-	-961	-0-	3937	2			N	-0-			50
02	4424	X	4111	-0-	-313	-0-	4111	2			N	-0-			50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			25
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-			25
11	2400	N	1086	-0-	-1314	-0-	1086	2			N	-0-			25
12	2821	N	2188	-0-	-633	-0-	2188	2			N	-0-			25
01	2356	N	1623	-0-	-733	-0-	1623	2			N	-0-			25
02	1008	N	753	-0-	-255	-0-	753	2			N	-0-			25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	2532	-0-	-108	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
10	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
11	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2619	-0-	-78	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2807	-0-	-45	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
02	2632 X	2582	-0-	-50	-0-	2582	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	2700 X	2148	-0-	-552	-0-	83	1	2062	2	Y	3	13	1			2
						3	9									
10	3224 X	1968	-0-	-1256	-0-	77	1	1890	2	Y	1					3
						1	9									
11	3120 X	2905	-0-	-215	-0-	76	1	2828	2	Y	1					4
						1	9									
12	3224 X	2595	-0-	-629	-0-	71	1	2521	2	Y	3					7
						3	9									
01	3007 X	2903	-0-	-104	-0-	83	1	2818	2	Y	2	3	1			6
						2	9									
02	2716 X	2051	-0-	-665	-0-	62	1	1988	2	Y	1					7
						1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

09	4230 X	4136	-0-	-94	-0-	159	1	3971	2	Y	5	10	1			13
						6	9									
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	194	1	4731	2	Y	2					15
						2	9									
11	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	126	1	4721	2	Y	2					17
						2	9									
12	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	129	1	4581	2	Y	5					22
						6	9									
01	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	146	1	4970	2	Y	3	5	1			20
						3	9									
*02	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	153	1	4873	2	Y	4					24
						4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

09	2670 X	2413	-0-	-257	-0-	93	1	2317	2	Y	3	11	1			2
						3	9									
10	2976 X	1908	-0-	-1068	-0-	75	1	1832	2	Y	1					3
						1	9									
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	77	1	2883	2	Y	2					5
						2	9									
12	2976 X	2957	-0-	-19	-0-	81	1	2873	2	Y	3					8
						3	9									
01	2480 X	1789	-0-	-691	-0-	51	1	1737	2	Y	1	4	1			5
						1	9									
*02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	97	1	3112	2	Y	2					7
						2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 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	8760	X	8313	-0-	-447	-0-	319	1	7980	2	Y	13	17	1			24
							14	9									
10	8897	X	6657	-0-	-2240	-0-	262	1	6393	2	Y	2					26
							2	9									
11	8610	X	5497	-0-	-3113	-0-	143	1	5351	2	Y	3					29
							3	9									
12	8897	X	4042	-0-	-4855	-0-	111	1	3925	2	Y	5					34
							6	9									
01	8587	X	5540	-0-	-3047	-0-	158	1	5379	2	Y	3	10	1			27
							3	9									
*02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	157	1	5014	2	Y	4					31
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	152	1	3809	2	Y	5	18	1			3
							6	9									
10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	201	1	4904	2	Y	2					5
							2	9									
11	4500	X	4449	-0-	-51	-0-	116	1	4331	2	Y	2					7
							2	9									
12	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	123	1	4375	2	Y	5					12
							6	9									
01	5115	X	4679	-0-	-436	-0-	134	1	4542	2	Y	3	6	1			9
							3	9									
02	4620	X	3992	-0-	-628	-0-	121	1	3868	2	Y	3					12
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

09	2310	X	1581	-0-	-729	-0-	61	1	1518	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
10	2387	X	1453	-0-	-934	-0-	57	1	1395	2	Y	1					2
							1	9									
11	2310	X	885	-0-	-1425	-0-	23	1	862	2	Y	-0-					2
12	1643	N	546	-0-	-1097	-0-	15	1	530	2	Y	1					3
							1	9									
01	1457	N	1007	-0-	-450	-0-	29	1	977	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	1484	X	748	-0-	-736	-0-	23	1	724	2	Y	1					4
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

09	1710	N	1096	-0-	-614	-0-	42	1	1053	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
10	1767	X	1010	-0-	-757	-0-	40	1	970	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	1297	-0-	-413	-0-	34	1	1262	2	Y	1					1
							1	9									
12	1767	X	729	-0-	-1038	-0-	20	1	708	2	Y	1					2
							1	9									
01	1457	X	1418	-0-	-39	-0-	41	1	1376	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	1204	X	1005	-0-	-199	-0-	30	1	974	2	Y	1					3
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2722	-0-	-728	-0-	105	1	2613	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
10	4154	X	2058	-0-	-2096	-0-	81	1	1976	2	Y	1					3
							1	9									
11	4020	X	1822	-0-	-2198	-0-	47	1	1774	2	Y	1					4
							1	9									
12	4154	X	1820	-0-	-2334	-0-	50	1	1768	2	Y	2					6
							2	9									
01	3565	X	2397	-0-	-1168	-0-	69	1	2327	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
*02	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	55	1	1761	2	Y	1					5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	40	1	990	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	46	1	1134	2	Y	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	28	1	1058	2	Y	1					1
							1	9									
12	1054	N	860	-0-	-194	-0-	24	1	835	2	Y	1					2
							1	9									
01	1178	N	883	-0-	-295	-0-	25	1	857	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	32	1	1015	2	Y	1					3
							1	9									

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	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	132	1	3288	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
10	4712	X	2335	-0-	-2377	-0-	92	1	2242	2	Y	1					14
							1	9									
11	4560	X	3423	-0-	-1137	-0-	89	1	3332	2	Y	2					16
							2	9									
12	4712	X	3476	-0-	-1236	-0-	95	1	3377	2	Y	4					20
							4	9									
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	117	1	3980	2	Y	2	5	1			17
							2	9									
*02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	125	1	3977	2	Y	3					20
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	80	1	1994	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	88	1	2148	2	Y	1					3
							1	9									
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	60	1	2261	2	Y	1					4
							1	9									
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	60	1	2142	2	Y	2					6
							2	9									
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	50	1	1688	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
02	1624	N	1616	-0-	-8	-0-	49	1	1566	2	Y	1					5
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 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	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	114	1	2847	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	104	1	2551	2	Y	1					3
							1	9									
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	62	1	2308	2	Y	1					4
							1	9									
12	2666	N	2507	-0-	-159	-0-	69	1	2435	2	Y	3					7
							3	9									
01	2666	N	2316	-0-	-350	-0-	66	1	2249	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
02	2772	X	988	-0-	-1784	-0-	30	1	957	2	Y	1					6
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	176	1	4386	2	Y	6	17	1			3
							7	9									
10	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	221	1	5402	2	Y	2					5
							2	9									
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	95	1	3540	2	Y	2					7
							2	9									
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	113	1	4012	2	Y	5					12
							6	9									
01	2666	X	1122	-0-	-1544	-0-	32	1	1089	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
02	4284	X	1020	-0-	-3264	-0-	31	1	988	2	Y	1					8
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	1477	-0-	-2453	-0-	57	1	1418	2	Y	2	14	1			1
							2	9									
10	4557	X	4312	-0-	-245	-0-	169	1	4141	2	Y	2					3
							2	9									
11	4410	X	3485	-0-	-925	-0-	91	1	3392	2	Y	2					5
							2	9									
12	4557	X	2209	-0-	-2348	-0-	61	1	2146	2	Y	2					7
							2	9									
01	4309	X	1549	-0-	-2760	-0-	44	1	1504	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
02	3892	X	3560	-0-	-332	-0-	108	1	3449	2	Y	3					8
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	1849	-0-	-581	-0-	71	1	1776	2	Y	2	10	1			135
							2	9									
10	2511	X	1798	-0-	-713	-0-	71	1	1726	2	Y	1					136
							1	9									
11	2490	X	1652	-0-	-838	-0-	43	1	1608	2	Y	1					137
							1	9									
12	2573	X	1655	-0-	-918	-0-	45	1	1608	2	Y	2					139
							2	9									
01	2573	X	1801	-0-	-772	-0-	52	1	1748	2	Y	1	10	1			130
							1	9									
*02	2800	N	3043	-0-	243	243	92	1	2949	2	Y	2					132
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	263	1	6568	2	Y	9	26	1			5
							10	9									
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	334	1	8161	2	Y	3					8
							3	9									
11	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	190	1	7122	2	Y	4					12
							4	9									
12	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	189	1	6688	2	Y	8					20
							9	9									
01	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	217	1	7368	2	Y	4	5	1			19
							4	9									
02	7672	X	2583	-0-	-5089	-0-	78	1	2503	2	Y	2					21
							2	9									

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	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	172	1	4298	2	Y	6	20	1			3
							7	9									
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	177	1	4315	2	Y	2					5
							2	9									
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	134	1	5000	2	Y	3					8
							3	9									
12	4092	X	2322	-0-	-1770	-0-	64	1	2255	2	Y	3					11
							3	9									
01	4092	X	1077	-0-	-3015	-0-	31	1	1045	2	Y	1	5	1			7
							1	9									
02	3500	X	1257	-0-	-2243	-0-	38	1	1218	2	Y	1					8
							1	9									

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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	39	1	985	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	34	1	834	2	Y	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	27	1	1000	2	Y	1					1
							1	9									
12	1054	N	830	-0-	-224	-0-	23	1	806	2	Y	1					2
							1	9									
01	868	N	737	-0-	-131	-0-	21	1	716	2	Y	-0-	1	1			1
*02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	52	1	1663	2	Y	1					2
							1	9									

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	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	150	1	3751	2	Y	5	17	1			3
							6	9									
10	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	365	1	8927	2	Y	3					6
							3	9									
11	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	177	1	6638	2	Y	3					9
							3	9									
12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	202	1	7142	2	Y	11					20
							12	9									
01	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	210	1	7108	2	Y	4	5	1			19
							4	9									
02	8400	X	8349	-0-	-51	-0-	253	1	8092	2	Y	4					23
							4	9									

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	2760	X	2181	-0-	-579	-0-	84	1	2094	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
10	2852	X	1351	-0-	-1501	-0-	53	1	1298	2	Y	-0-					2
11	2760	X	1648	-0-	-1112	-0-	43	1	1604	2	Y	1					3
							1	9									
12	2852	X	1869	-0-	-983	-0-	51	1	1816	2	Y	2					5
							2	9									
01	2294	X	663	-0-	-1631	-0-	19	1	644	2	Y	-0-	2	1			3
02	1288	X	234	-0-	-1054	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					3

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	3300	X	3038	-0-	-262	-0-	117	1	2917	2	Y	4	17	1			2
							4	9									
10	4836	X	2639	-0-	-2197	-0-	104	1	2534	2	Y	1					3
							1	9									
11	4680	X	3006	-0-	-1674	-0-	78	1	2926	2	Y	2					5
							2	9									
12	4836	X	2110	-0-	-2726	-0-	58	1	2050	2	Y	2					7
							2	9									
01	3720	X	1607	-0-	-2113	-0-	46	1	1560	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
02	2828	X	2306	-0-	-522	-0-	70	1	2234	2	Y	2					7
							2	9									

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	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	69	1	1730	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
10	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	51	1	1241	2	Y	-0-					1
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	33	1	1242	2	Y	1					2
							1	9									
12	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	29	1	1011	2	Y	1					3
							1	9									
01	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	33	1	1103	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	47	1	1514	2	Y	1					4
							1	9									

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	1800	X	1211	-0-	-589	-0-	47	1	1162	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
10	2449	X	1307	-0-	-1142	-0-	51	1	1256	2	Y	-0-					1
11	2370	X	1325	-0-	-1045	-0-	34	1	1290	2	Y	1					2
							1	9									
12	2449	X	970	-0-	-1479	-0-	27	1	942	2	Y	1					3
							1	9									
01	1302	X	1115	-0-	-187	-0-	32	1	1082	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	1148	N	1110	-0-	-38	-0-	34	1	1075	2	Y	1					4
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	58	1	1445	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
10	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1301	2	Y	-0-					1
11	801	X	801	-0-	-0-	-0-	21	1	780	2	Y	-0-					1
12	836	X	836	-0-	-0-	-0-	23	1	812	2	Y	1					2
							1	9									
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	37	1	1259	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	24	1	777	2	Y	1					3
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3079	-0-	-971	-0-	118	1	2957	2	Y	4	18	1			2
							4	9									
10	4402	X	1835	-0-	-2567	-0-	72	1	1762	2	Y	1					3
							1	9									
11	4260	X	1217	-0-	-3043	-0-	32	1	1184	2	Y	1					4
							1	9									
12	4402	X	2223	-0-	-2179	-0-	61	1	2159	2	Y	3					7
							3	9									
01	3875	X	1833	-0-	-2042	-0-	52	1	1780	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
*02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	62	1	1970	2	Y	1					6
							1	9									

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	558	N	397	-0-	-161	-0-	16	1	381	2	Y	-0-					1
11	810	N	458	-0-	-352	-0-	12	1	446	2	Y	-0-					1
12	465	N	330	-0-	-135	-0-	9	1	321	2	Y	-0-					1
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	12	1	416	2	Y	-0-					1
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	32	1	1017	2	Y	1					2
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	288	1	7208	2	Y	10	33	1			6
							11	9									
10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	285	1	6963	2	Y	3					9
							3	9									
11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	157	1	5888	2	Y	3					12
							3	9									
12	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	170	1	6019	2	Y	7					19
							8	9									
01	5797	X	3239	-0-	-2558	-0-	93	1	3144	2	Y	2	9	1			12
							2	9									
*02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	184	1	5878	2	Y	4					16
							4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	865	-0-	-845	-0-	33	1	831	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
10	1767	X	1526	-0-	-241	-0-	60	1	1465	2	Y	1					2
							1	9									
11	1710	X	1480	-0-	-230	-0-	39	1	1440	2	Y	1					3
							1	9									
12	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	54	1	1898	2	Y	2					5
							2	9									
01	1519	X	1411	-0-	-108	-0-	40	1	1370	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	38	1	1223	2	Y	1					5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

09	2070	X	1020	-0-	-1050	-0-	39	1	980	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	89	1	2168	2	Y	1					1
							1	9									
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	77	1	2896	2	Y	2					3
							2	9									
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	78	1	2755	2	Y	3					6
							3	9									
01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	67	1	2263	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
02	2772	X	2249	-0-	-523	-0-	68	1	2179	2	Y	2					6
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	172	1	4291	2	Y	6	20	1			3
							7	9									
10	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	225	1	5489	2	Y	2					5
							2	9									
11	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	159	1	5958	2	Y	3					8
							3	9									
12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	160	1	5677	2	Y	7					15
							8	9									
01	5704	X	5696	-0-	-8	-0-	163	1	5530	2	Y	3	7	1			11
							3	9									
02	5712	X	4955	-0-	-757	-0-	150	1	4802	2	Y	3					14
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

09	5250	X	4101	-0-	-1149	-0-	158	1	3937	2	Y	5	15	1			3
							6	9									
10	5425	X	3289	-0-	-2136	-0-	129	1	3159	2	Y	1					4
							1	9									
11	5250	X	4611	-0-	-639	-0-	120	1	4489	2	Y	2					6
							2	9									
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	144	1	5105	2	Y	6					12
							7	9									
01	4247	X	2653	-0-	-1594	-0-	76	1	2575	2	Y	2	6	1			8
							2	9									
02	4312	X	2556	-0-	-1756	-0-	78	1	2476	2	Y	2					10
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	4140	X	154	-0-	-3986	-0-	6	1	148	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	4278	X	212	-0-	-4066	-0-	8	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	990	X	130	-0-	-860	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	1023	X	278	-0-	-745	-0-	8	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	304	-0-	-285	-0-	9	1	295	2	Y	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	63	1	1573	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	63	1	1537	2	Y	1					2
							1	9									
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1347	2	Y	1					3
							1	9									
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	32	1	1126	2	Y	1					4
							1	9									
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	38	1	1289	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	1288	N	1213	-0-	-75	-0-	37	1	1175	2	Y	1					4
							1	9									

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	71	1	1779	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	65	1	1597	2	Y	1					2
							1	9									
11	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	32	1	1212	2	Y	1					3
							1	9									
12	1922	N	1267	-0-	-655	-0-	35	1	1231	2	Y	1					4
							1	9									
01	1674	N	909	-0-	-765	-0-	26	1	882	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	980	N	451	-0-	-529	-0-	14	1	437	2	Y	-0-					3

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

09	1590	X	1531	-0-	-59	-0-	59	1	1470	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
10	1643	X	1037	-0-	-606	-0-	41	1	996	2	Y	-0-					1
11	1650	X	1156	-0-	-494	-0-	30	1	1125	2	Y	1					2
							1	9									
12	1705	X	1166	-0-	-539	-0-	32	1	1133	2	Y	1					3
							1	9									
01	1705	X	964	-0-	-741	-0-	28	1	935	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	993	2	Y	1					4
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	408	-0-	-552	-0-	16	1	391	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	713	N	380	-0-	-333	-0-	15	1	365	2	Y	-0-					1
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					1
12	434	N	203	-0-	-231	-0-	6	1	197	2	Y	-0-					1
01	372	N	238	-0-	-134	-0-	7	1	231	2	Y	-0-					1
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					1

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	N	1	1	8			254
10	1705	N	1406	-0-	-299	-0-	1406	2			N	-0-					254
11	1620	N	1143	-0-	-477	-0-	1143	2			N	-0-					254
12	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1548	2	1	9	N	1	1	8			254
01	1395	N	986	-0-	-409	-0-	986	2			N	-0-					254
*02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	197	1	4926	2	Y	7	12	1			14
							8	9									
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	143	1	3495	2	Y	1					15
							1	9									
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	105	1	3921	2	Y	2					17
							2	9									
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	90	1	3202	2	Y	4					21
							4	9									
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	120	1	4080	2	Y	2	5	1			18
							2	9									
02	3444	X	3338	-0-	-106	-0-	101	1	3235	2	Y	2					20
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

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-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					326
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5	169	1			162
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					162
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					162
*01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					162
*02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					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	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	92	1	2288	2	Y	3	10	1			2
							3	9									
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	80	1	1949	2	Y	1					3
							1	9									
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	50	1	1889	2	Y	1					4
							1	9									
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	57	1	2031	2	Y	2					6
							2	9									
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	55	1	1881	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	50	1	1610	2	Y	1					5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	173	1	4317	2	Y	6	5	1			18
							7	9									
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	132	1	3231	2	Y	1					19
							1	9									
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	71	1	2649	2	Y	1					20
							1	9									
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	51	1	1789	2	Y	2					22
							2	9									
01	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	49	1	1669	2	Y	1	5	1			18
							1	9									
*02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	65	1	2072	2	Y	2					20
							2	9									

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	3990	X	3851	-0-	-139	-0-	148	1	3697	2	Y	5	18	1			3
							6	9									
10	4340	X	2574	-0-	-1766	-0-	101	1	2472	2	Y	1					4
							1	9									
11	4200	X	3517	-0-	-683	-0-	92	1	3423	2	Y	2					6
							2	9									
12	4340	X	2756	-0-	-1584	-0-	76	1	2677	2	Y	3					9
							3	9									
01	3968	X	2663	-0-	-1305	-0-	76	1	2585	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
02	3388	X	2861	-0-	-527	-0-	87	1	2772	2	Y	2					9
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4445	-0-	-85	-0-	171	1	4267	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
10	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	160	1	3920	2	Y	1					5
							1	9									
11	3780	X	3604	-0-	-176	-0-	94	1	3508	2	Y	2					7
							2	9									
12	4588	X	3681	-0-	-907	-0-	101	1	3576	2	Y	4					11
							4	9									
01	4588	X	3765	-0-	-823	-0-	108	1	3655	2	Y	2	5	1			8
							2	9									
*02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	128	1	4091	2	Y	3					11
							3	9									

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	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	262	1	6542	2	Y	9	29	1			5
							10	9									
10	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	222	1	5415	2	Y	2					7
							2	9									
11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	165	1	6168	2	Y	3					10
							3	9									
12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	157	1	5579	2	Y	6					16
							7	9									
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	170	1	5764	2	Y	3	8	1			11
							3	9									
02	6356	X	4720	-0-	-1636	-0-	143	1	4574	2	Y	3					14
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

09	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	242	1	6035	2	Y	8	10	1			22
							9	9									
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	265	1	6475	2	Y	2					24
							2	9									
11	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	182	1	6829	2	Y	1					25
							1	9									
12	6510	X	5381	-0-	-1129	-0-	148	1	5226	2	Y	6					31
							7	9									
01	6727	X	5888	-0-	-839	-0-	169	1	5716	2	Y	3	10	1			24
							3	9									
02	6468	X	1692	-0-	-4776	-0-	51	1	1640	2	Y	1					25
							1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

09	5220	X	4330	-0-	-890	-0-	4330	2	Y	-0-	-0-
10	4805	X	4534	-0-	-271	-0-	4534	2	Y	-0-	-0-
11	4560	X	4324	-0-	-236	-0-	4324	2	Y	-0-	-0-
12	4712	X	4430	-0-	-282	-0-	4430	2	Y	-0-	-0-
01	4557	X	4010	-0-	-547	-0-	4010	2	Y	-0-	-0-
02	4032	X	3668	-0-	-364	-0-	3668	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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-	-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-	-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-	-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-	-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	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	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					28
10	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					28
11	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					28
12	930	X	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-					28
01	930	X	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					28
02	1848	N	830	-0-	-1018	-0-	830	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1535	-0-	-5	-0-	1535	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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					32
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					32
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	2			N	-0-					32
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					32
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					32
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

09	3570	X	3318	-0-	-252	-0-	3318	2			N	-0-					147
10	3689	X	2849	-0-	-840	-0-	2849	2			N	-0-					147
11	3570	X	2829	-0-	-741	-0-	2829	2			N	-0-					147
12	3689	X	2374	-0-	-1315	-0-	2374	2			N	-0-					147
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					147
*02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					147

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

09	3390	X	3176	-0-	-214	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	2870	-0-	-633	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2465	-0-	-615	-0-	2465	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	3000	N	4707	-0-	1707	1707	4707	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6492	-0-	3392	5099	6492	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5216	-0-	2216	7315	5216	2			N	-0-					-0-
12	11555	X	4240	-0-	-7315	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	2713	-0-	-2131	-0-	2713	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	3000	N	5646	-0-	2646	2646	5646	2		N	-0-					67
10	3100	N	5777	-0-	2677	5323	5777	2		N	-0-					67
11	3000	N	5356	-0-	2356	7679	5356	2		N	-0-					67
12	12582	X	4903	-0-	-7679	-0-	4903	2		N	-0-					67
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2		N	-0-					67
02	5124	X	4561	-0-	-563	-0-	4561	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	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-					-0-
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		N	-0-					-0-
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-					-0-
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-					-0-
02	2296	N	1990	-0-	-306	-0-	1990	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					27
11	2	N	-0-	-0-	-2	-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	3030	X	2627	-0-	-403	-0-	2627	2		Y	-0-					-0-
10	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	2717	2		Y	-0-					-0-
11	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	2735	2		Y	-0-					-0-
12	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	2790	2		Y	-0-					-0-
01	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	2665	2		Y	-0-					-0-
02	2548	N	2431	-0-	-117	-0-	2431	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	600	X	299	-0-	-301	-0-	299	2		N	-0-					166
10	620	X	90	-0-	-530	-0-	90	2		N	-0-					166
11	600	X	396	-0-	-204	-0-	396	2		N	-0-					166
12	620	X	600	-0-	-20	-0-	600	2		N	-0-					166
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-					166
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	1761	2			N	-0-					80
10	1953	N	1681	-0-	-272	-0-	1681	2			N	-0-					80
11	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			N	-0-					80
12	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2			N	-0-					80
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					80
*02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	879	-0-	-409	-0-	879	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					100
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					100
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					100
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					100
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					100
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	640	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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					33
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					33
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					33
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					33
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					33
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					77
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					77
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					77
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					77
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					77
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					45
10	2821	X	2782	-0-	-39	-0-	2782	2			N	-0-					45
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					45
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					45
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					45
*02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					45

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

09	1500	X	1190	-0-	-310	-0-	1190	2			N	-0-					102
10	1550	X	1111	-0-	-439	-0-	1111	2			N	-0-					102
11	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					102
12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					102
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					102
*02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	595	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	3000	N	3974	-0-	974	2189	3974	2			N	-0-					27
10	6004	X	3815	-0-	-2189	-0-	3815	2			N	-0-					27
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					27
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					27
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					27
02	3248	X	2970	-0-	-278	-0-	2970	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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					92
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					92
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					92
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					92
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					92
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2553	-0-	-275	-0-	2553	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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					77
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					77
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					77
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					77
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					77
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					1
10	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					1
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					1
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					1
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					1
02	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	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	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4627	-0-	-54	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4387	-0-	-294	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4515	-0-	-166	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	4103	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	750	N	1	-0-	-749	-0-	1	2			N	-0-					40
10	558	N	178	-0-	-380	-0-	178	2			N	-0-					40
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					40
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					40
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

09	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	1992	2			N	-0-					150
10	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2084	2			N	-0-					150
11	2130	N	1575	-0-	-555	-0-	1575	2			N	-0-					150
12	2046	N	1582	-0-	-464	-0-	1582	2			N	-0-					150
01	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	1754	2			N	-0-					150
02	1484	N	1209	-0-	-275	-0-	1209	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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					67
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					67
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					67
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					67
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					67
02	1148	N	1080	-0-	-68	-0-	1080	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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

09	3090	X	2767	-0-	-323	-0-	2767	2			Y	-0-					3
10	3193	X	2641	-0-	-552	-0-	2641	2			Y	-0-					3
11	3090	X	1974	-0-	-1116	-0-	1974	2			Y	-0-					3
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					3
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-					3
*02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

09	2879	N	2353	-0-	-526	-0-	2353	2			N	-0-					2
10	1550	X	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			N	-0-					2
11	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					2
12	1550	X	1452	-0-	-98	-0-	1452	2			N	-0-					2
01	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					2
02	1428	X	1375	-0-	-53	-0-	1375	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	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		Y	-0-			-0-
10	3286 X	3246	-0-	-40	-0-	3246	2		Y	-0-			-0-
11	3180 X	2797	-0-	-383	-0-	2797	2		Y	-0-			-0-
12	3286 X	2813	-0-	-473	-0-	2813	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2689	-0-	-597	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-
02	2660 X	1547	-0-	-1113	-0-	1547	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	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		Y	-0-			-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-			-0-
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		Y	-0-			-0-
12	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		Y	-0-			-0-
*02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

09	3030 X	1499	-0-	-1531	-0-	1499	2		Y	-0-			-0-
10	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2		Y	-0-			-0-
11	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2		Y	-0-			-0-
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2		Y	-0-			-0-
01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2		Y	-0-			-0-
02	5096 X	3147	-0-	-1949	-0-	3147	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	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	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2		Y	-0-			-0-
10	3720 X	3642	-0-	-78	-0-	3642	2		Y	-0-			-0-
11	3600 X	2511	-0-	-1089	-0-	2511	2		Y	-0-			-0-
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		Y	-0-			-0-
01	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2		Y	-0-			-0-
*02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	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	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2		Y	-0-			-0-
10	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		Y	-0-			-0-
11	3840 X	3708	-0-	-132	-0-	3708	2		Y	-0-			-0-
12	3968 X	3762	-0-	-206	-0-	3762	2		Y	-0-			-0-
01	3968 X	3665	-0-	-303	-0-	3665	2		Y	-0-			-0-
02	3444 X	3420	-0-	-24	-0-	3420	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-			-0-
10	1457 X	452	-0-	-1005	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
12	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		Y	-0-			-0-
01	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-
02	2912 X	997	-0-	-1915	-0-	997	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	3210 X	2438	-0-	-772	-0-	2438	2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	3014	-0-	-303	-0-	3014	2		Y	-0-			-0-
11	3030 X	2287	-0-	-743	-0-	2287	2		Y	-0-			-0-
12	2945 X	2418	-0-	-527	-0-	2418	2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	1976	-0-	-1031	-0-	1976	2		Y	-0-			-0-
02	2016 X	14	-0-	-2002	-0-	14	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

09	2580 X	2535	-0-	-45	-0-	2535	2		Y	-0-			-0-
10	2666 X	2494	-0-	-172	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-
11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		Y	-0-			-0-
12	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		Y	-0-			-0-
01	2480 N	2456	-0-	-24	-0-	2456	2		Y	-0-			-0-
02	2436 N	1933	-0-	-503	-0-	1933	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

09	3540 X	3532	-0-	-8	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-
10	3658 X	2921	-0-	-737	-0-	2921	2		Y	-0-			-0-
11	3540 X	3380	-0-	-160	-0-	3380	2		Y	-0-			-0-
12	3658 X	3589	-0-	-69	-0-	3589	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	3572	-0-	-86	-0-	3572	2		Y	-0-			-0-
02	3192 X	3191	-0-	-1	-0-	3191	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

09	2370 N	2254	-0-	-116	-0-	2254	2		Y	-0-			-0-
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		Y	-0-			-0-
11	2250 N	2105	-0-	-145	-0-	2105	2		Y	-0-			-0-
12	2325 N	2013	-0-	-312	-0-	2013	2		Y	-0-			-0-
01	2356 N	1894	-0-	-462	-0-	1894	2		Y	-0-			-0-
02	1960 N	1539	-0-	-421	-0-	1539	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		Y	-0-			-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		Y	-0-			-0-
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		Y	-0-			-0-
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		Y	-0-			-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		Y	-0-			-0-
*02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

09	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		Y	-0-			-0-
10	3100 X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-
11	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2		Y	-0-			-0-
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2		Y	-0-			-0-
01	3100 X	2062	-0-	-1038	-0-	2062	2		Y	-0-			-0-
*02	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	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	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
*02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

09	3390 X	3090	-0-	-300	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
10	3503 X	3333	-0-	-170	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
11	3390 X	2942	-0-	-448	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
12	3503 X	2922	-0-	-581	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
01	3410 X	3367	-0-	-43	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
*02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	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	3090 X	2988	-0-	-102	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
10	3193 X	2930	-0-	-263	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
11	3090 X	2856	-0-	-234	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
12	3162 X	2934	-0-	-228	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
01	3100 X	2978	-0-	-122	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
02	2660 X	2638	-0-	-22	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

09	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			Y	-0-					-0-
10	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-
11	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			Y	-0-					-0-
12	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
01	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
*02	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					21
10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					21
11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					21
12	3844 X	3706	-0-	-138	-0-	3683	2	23	9	Y	21					42
01	3844 X	3562	-0-	-282	-0-	3553	2	9	9	Y	8					50
02	3640 X	3074	-0-	-566	-0-	3046	2	28	9	Y	25	65	1			10

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

09	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
12	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
*02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

09	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
11	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
12	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
*02	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	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	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2		Y	-0-			-0-
10	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2		Y	-0-			-0-
11	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2		Y	-0-			-0-
12	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2		Y	-0-			-0-
01	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2		Y	-0-			-0-
02	5768 X	5090	-0-	-678	-0-	5090	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

09	1770 N	1746	-0-	-24	-0-	1746	2		Y	-0-			-0-
10	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1808	2		Y	-0-			-0-
11	1770 N	1731	-0-	-39	-0-	1731	2		Y	-0-			-0-
12	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2		Y	-0-			-0-
01	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2		Y	-0-			-0-
02	1624 N	1602	-0-	-22	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

09	3180 X	2901	-0-	-279	-0-	2901	2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	2370	-0-	-947	-0-	2370	2		Y	-0-			-0-
11	3210 X	2228	-0-	-982	-0-	2228	2		Y	-0-			-0-
12	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		Y	-0-			-0-
01	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		Y	-0-			-0-
*02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

09	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		Y	-0-			-0-
10	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		Y	-0-			-0-
11	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		Y	-0-			-0-
12	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		Y	-0-			-0-
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		Y	-0-			-0-
*02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	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	1451 N	1396	-0-	-55	-0-	1396	2		Y	-0-			-0-
10	1860 N	542	-0-	-1318	-0-	542	2		Y	-0-			-0-
11	1800 X	800	-0-	-1000	-0-	800	2		Y	-0-			-0-
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		Y	-0-			-0-
01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		Y	-0-			-0-
*02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

09	3150 X	2931	-0-	-219	-0-	2931	2		Y	-0-			-0-
10	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2		Y	-0-			-0-
11	3150 X	3044	-0-	-106	-0-	3044	2		Y	-0-			-0-
12	3255 X	3179	-0-	-76	-0-	3179	2		Y	-0-			-0-
01	3255 X	3207	-0-	-48	-0-	3207	2		Y	-0-			-0-
*02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

09	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		Y	-0-			-0-
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		Y	-0-			-0-
11	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2		Y	-0-			-0-
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		Y	-0-			-0-
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		Y	-0-			-0-
*02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	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	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			Y	-0-					-0-
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	2782	-0-	-1418	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-					-0-
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	3983	-0-	-105	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
12	1891	X	878	-0-	-1013	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
01	1891	X	791	-0-	-1100	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	632	-0-	-2700	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

09	3450	X	1701	-0-	-1749	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	1710	-0-	-1920	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	1702	-0-	-2049	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	2571	-0-	-1180	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
*02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
*02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			Y	-0-					-0-
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
*02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
12	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
*02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	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	2730 X	2449	-0-	-281	-0-	2449	2		Y	-0-			-0-
10	2697 X	2363	-0-	-334	-0-	2363	2		Y	-0-			-0-
11	2460 N	2293	-0-	-167	-0-	2293	2		Y	-0-			-0-
12	2542 N	2250	-0-	-292	-0-	2250	2		Y	-0-			-0-
01	2356 N	2281	-0-	-75	-0-	2281	2		Y	-0-			-0-
02	2128 N	1989	-0-	-139	-0-	1989	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		Y	-0-			-0-
10	3782 X	3781	-0-	-1	-0-	3781	2		Y	-0-			-0-
11	3690 X	3688	-0-	-2	-0-	3688	2		Y	-0-			-0-
12	3813 X	3720	-0-	-93	-0-	3720	2		Y	-0-			-0-
01	3813 X	3539	-0-	-274	-0-	3539	2		Y	-0-			-0-
02	3444 X	3268	-0-	-176	-0-	3268	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

09	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2		Y	-0-			-0-
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		Y	-0-			-0-
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2		Y	-0-			-0-
12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2		Y	-0-			-0-
01	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		Y	-0-			-0-
02	3724 X	3643	-0-	-81	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

09	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2		Y	-0-			-0-
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2		Y	-0-			-0-
11	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2		Y	-0-			-0-
12	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2		Y	-0-			-0-
01	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2		Y	-0-			-0-
02	4620 X	4390	-0-	-230	-0-	4390	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

09	390 X	186	-0-	-204	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
10	403 X	277	-0-	-126	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
11	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
12	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
01	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-			-0-
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

09	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2		Y	-0-			-0-
10	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2		Y	-0-			-0-
11	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2		Y	-0-			-0-
12	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2		Y	-0-			-0-
01	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2		Y	-0-			-0-
02	5880 X	5785	-0-	-95	-0-	5785	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		Y	-0-			-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
11	900 N	703	-0-	-197	-0-	703	2		Y	-0-			-0-
12	899 N	738	-0-	-161	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
01	930 N	648	-0-	-282	-0-	648	2		Y	-0-			-0-
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	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	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	451	-0-	-899	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	888	-0-	-507	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
*02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
11	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	1653	-0-	-699	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3583	-0-	-57	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

09	4680	X	4580	-0-	-100	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4746	-0-	-90	-0-	4746	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4561	-0-	-119	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4573	-0-	-263	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4575	-0-	-261	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	4077	-0-	-207	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
*02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-
12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
*02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

09	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1361	-0-	-39	-0-	1361	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	3000	N	3093	-0-	93	93	3093	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3893	-0-	793	886	3893	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4412	-0-	1412	2298	4412	2			Y	-0-					-0-
12	5327	X	3029	-0-	-2298	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
*02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			Y	-0-					-0-
10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3830	-0-	-130	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
01	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	2465	-0-	-1931	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1892	-0-	-292	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 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	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			Y	-0-					-0-
10	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			Y	-0-					-0-
11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			Y	-0-					-0-
12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	4539	-0-	-557	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 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	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	956	-0-	-332	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
*02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	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	3270	X	1968	-0-	-1302	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2598	-0-	-781	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2241	-0-	-518	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2411	-0-	-348	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2087	-0-	-713	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
*02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	6731	-0-	3631	3631	6731	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3844	-0-	844	4475	3844	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4190	-0-	1090	5565	4190	2			Y	-0-					-0-
01	8350	X	2785	-0-	-5565	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	2518	-0-	-1206	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2684	-0-	-536	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			Y	-0-					-0-
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
*02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

09	6300	X	1710	-0-	-4590	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	1044	-0-	-5466	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5222	-0-	-1078	-0-	5222	2			Y	-0-					-0-
12	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			Y	-0-					-0-
01	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			Y	-0-					-0-
*02	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

09	3930	X	3770	-0-	-160	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3645	-0-	-416	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
*02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	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	3840 X	3832	-0-	-8	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
10	3968 X	3870	-0-	-98	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
11	3840 X	3755	-0-	-85	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
12	3968 X	3789	-0-	-179	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
01	3968 X	3753	-0-	-215	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
02	3500 X	3442	-0-	-58	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

09	3000 N	3571	-0-	571	772	3571	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3426	-0-	326	1098	3426	2			Y	-0-					-0-
11	4125 X	3027	-0-	-1098	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
*02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
10	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
11	1890 N	1594	-0-	-296	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
12	2015 N	1736	-0-	-279	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
01	1829 N	1607	-0-	-222	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
*02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

09	3210 X	2769	-0-	-441	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
10	3317 X	1818	-0-	-1499	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
11	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			Y	-0-					-0-
12	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			Y	-0-					-0-
01	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			Y	-0-					-0-
*02	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

09	3670 X	2139	-0-	-1531	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
10	2573 X	1919	-0-	-654	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
11	2490 X	1953	-0-	-537	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
12	2573 X	1957	-0-	-616	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
01	2573 X	1937	-0-	-636	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
02	1820 X	1770	-0-	-50	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					2
10	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					2
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	2			Y	-0-					2
12	434 N	377	-0-	-57	-0-	375	2	2	9	Y	2					4
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	Y	1					5
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	3	7	1			1

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

09	3390 X	3034	-0-	-356	-0-	3034	2			Y	-0-					16
10	3503 X	3029	-0-	-474	-0-	3029	2			Y	-0-					16
11	3390 X	3098	-0-	-292	-0-	3098	2			Y	-0-					16
12	3503 X	2968	-0-	-535	-0-	2948	2	20	9	Y	18					34
01	3255 X	2952	-0-	-303	-0-	2944	2	8	9	Y	7					41
02	2884 X	2180	-0-	-704	-0-	2160	2	20	9	Y	18	51	1			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	2070 N	1736	-0-	-334	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
10	2387 N	1787	-0-	-600	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
11	1920 N	1790	-0-	-130	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
12	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
01	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
02	1652 N	1565	-0-	-87	-0-	1565	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	3270 X	2646	-0-	-624	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
10	3286 X	2593	-0-	-693	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
11	3270 X	2206	-0-	-1064	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
12	3379 X	3156	-0-	-223	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
01	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
*02	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	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	3690 X	3139	-0-	-551	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
10	3813 X	3811	-0-	-2	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
11	3690 X	3585	-0-	-105	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
12	3813 X	3496	-0-	-317	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
01	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
*02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

09	4830 X	4689	-0-	-141	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
10	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			Y	-0-					-0-
11	4830 X	4761	-0-	-69	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
12	4991 X	3129	-0-	-1862	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
01	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-
*02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

09	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
10	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
*02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
10	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			Y	-0-					-0-
11	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
01	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			Y	-0-					-0-
*02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

09	2730 X	1842	-0-	-888	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
10	2759 X	1607	-0-	-1152	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
11	2130 X	1882	-0-	-248	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
12	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	3707	-0-	907	907	3707	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	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		Y	-0-			-0-
10	1519 N	1372	-0-	-147	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-
11	1380 N	91	-0-	-1289	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
12	1519 N	1160	-0-	-359	-0-	1160	2		Y	-0-			-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		Y	-0-			-0-
*02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		Y	-0-			-0-
10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		Y	-0-			-0-
11	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2		Y	-0-			-0-
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		Y	-0-			-0-
*02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

09	3000 N	3123	-0-	123	268	3123	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3209	-0-	109	377	3209	2		Y	-0-			-0-
11	3307 X	2930	-0-	-377	-0-	2930	2		Y	-0-			-0-
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		Y	-0-			-0-
01	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		Y	-0-			-0-
*02	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

09	1770 X	900	-0-	-870	-0-	900	2		Y	-0-			-0-
10	1829 X	1132	-0-	-697	-0-	1132	2		Y	-0-			-0-
11	1770 X	901	-0-	-869	-0-	901	2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		Y	-0-			-0-
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2		Y	-0-			-0-
*02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

09	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		Y	-0-			-0-
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		Y	-0-			-0-
11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		Y	-0-			-0-
12	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		Y	-0-			-0-
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		Y	-0-			-0-
02	2716 N	2632	-0-	-84	-0-	2632	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		Y	-0-			-0-
10	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		Y	-0-			-0-
11	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		Y	-0-			-0-
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		Y	-0-			-0-
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		Y	-0-			-0-
02	1960 N	1894	-0-	-66	-0-	1894	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		Y	-0-			-0-
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2		Y	-0-			-0-
01	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		Y	-0-			-0-
02	2856 X	2820	-0-	-36	-0-	2820	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	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	928	-0-	-219	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	847	-0-	-238	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	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	3960	X	3872	-0-	-88	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-
12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3955	-0-	-137	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3400	-0-	-268	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

09	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
10	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
11	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
01	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1747	-0-	-269	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			Y	-0-					-0-
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			Y	-0-					-0-
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			Y	-0-					-0-
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-
01	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3209	-0-	-1215	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

09	1170	X	573	-0-	-597	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	268	-0-	-941	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	122	-0-	-1048	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	930	X	301	-0-	-629	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2362	-0-	-308	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	1893	-0-	-866	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2313	-0-	-446	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
02	2128	X	1880	-0-	-248	-0-	1880	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	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1467	-0-	-633	-0-	1467	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	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2		Y	-0-			-0-
10	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		Y	-0-			-0-
11	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2		Y	-0-			-0-
12	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2		Y	-0-			-0-
01	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2		Y	-0-			-0-
02	4088 X	3833	-0-	-255	-0-	3833	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

09	4140 X	3294	-0-	-846	-0-	3294	2		Y	-0-			-0-
10	4278 X	3256	-0-	-1022	-0-	3256	2		Y	-0-			-0-
11	3570 X	3133	-0-	-437	-0-	3133	2		Y	-0-			-0-
12	3472 X	2977	-0-	-495	-0-	2977	2		Y	-0-			-0-
01	3410 X	2990	-0-	-420	-0-	2990	2		Y	-0-			-0-
02	2940 X	2707	-0-	-233	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

09	2640 N	2479	-0-	-161	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
10	2759 N	2433	-0-	-326	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
11	2580 N	2239	-0-	-341	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	2365	-0-	-208	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
*02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

09	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		Y	-0-			-0-
10	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		Y	-0-			-0-
11	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		Y	-0-			-0-
12	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		Y	-0-			-0-
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		Y	-0-			-0-
02	3584 X	3549	-0-	-35	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		Y	-0-			-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		Y	-0-			-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		Y	-0-			-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		Y	-0-			-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		Y	-0-			-0-
*02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2		Y	-0-			-0-
10	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2		Y	-0-			-0-
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2		Y	-0-			-0-
12	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2		Y	-0-			-0-
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		Y	-0-			-0-
02	4116 X	3653	-0-	-463	-0-	3653	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		Y	-0-			-0-
10	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		Y	-0-			-0-
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2		Y	-0-			-0-
12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		Y	-0-			-0-
01	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		Y	-0-			-0-
*02	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	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	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					14
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					14
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					14
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					14
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					14
*02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
12	2139 X	2058	-0-	-81	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
*02	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

09	600 X	517	-0-	-83	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
10	620 X	404	-0-	-216	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
11	540 X	430	-0-	-110	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
12	527 X	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
01	527 X	364	-0-	-163	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	392 N	287	-0-	-105	-0-	287	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	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
11	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
12	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
01	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
02	2632 N	2622	-0-	-10	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

09	4088 X	3447	-0-	-641	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
01	2697 X	2471	-0-	-226	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
02	3080 X	2026	-0-	-1054	-0-	2026	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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

09	2970 X	2831	-0-	-139	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
10	2883 N	2618	-0-	-265	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
11	2880 N	2487	-0-	-393	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
12	2914 N	2784	-0-	-130	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
01	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
02	2324 N	2140	-0-	-184	-0-	2140	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	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		Y	-0-			-0-
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3266	-0-	266	266	3266	2		Y	-0-			-0-
12	1892 N	1626	-0-	-266	-0-	1626	2		Y	-0-			-0-
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		Y	-0-			-0-
*02	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

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	T. A.	-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	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		Y	-0-			-0-
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		Y	-0-			-0-
11	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2		Y	-0-			-0-
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		Y	-0-			-0-
01	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2		Y	-0-			-0-
02	4004 X	2621	-0-	-1383	-0-	2621	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	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		Y	-0-			-0-
10	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		Y	-0-			-0-
11	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		Y	-0-			-0-
12	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-
01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		Y	-0-			-0-
02	2604 X	2504	-0-	-100	-0-	2504	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	2280 N	1932	-0-	-348	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
10	2387 N	1815	-0-	-572	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
11	2220 N	1716	-0-	-504	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
12	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
*02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

09	4920 X	4652	-0-	-268	-0-	4652	2		Y	-0-			-0-
10	5084 X	5030	-0-	-54	-0-	5030	2		Y	-0-			-0-
11	4920 X	4860	-0-	-60	-0-	4860	2		Y	-0-			-0-
12	4929 X	4611	-0-	-318	-0-	4611	2		Y	-0-			-0-
01	5022 X	4756	-0-	-266	-0-	4756	2		Y	-0-			-0-
*02	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	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	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
*02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
*02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

09	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
10	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	472	-0-	-1376	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

09	2580	X	136	-0-	-2444	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	193	-0-	-2473	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	86	-0-	-2494	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	186	X	85	-0-	-101	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	186	X	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	168	X	122	-0-	-46	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
*02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
10	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
12	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2394	-0-	-378	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
12	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4195	-0-	1095	1095	4195	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3996	-0-	1196	2291	3996	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		Y	-0-			-0-
10	1178 N	816	-0-	-362	-0-	816	2		Y	-0-			-0-
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-			-0-
12	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2		Y	-0-			-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-			-0-
02	1008 N	731	-0-	-277	-0-	731	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

09	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2		Y	-0-			-0-
10	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2		Y	-0-			-0-
11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2		Y	-0-			-0-
12	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2		Y	-0-			-0-
01	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		Y	-0-			-0-
02	4536 X	4255	-0-	-281	-0-	4255	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

09	3450 X	3272	-0-	-178	-0-	3272	2		Y	-0-			-0-
10	3565 X	3148	-0-	-417	-0-	3148	2		Y	-0-			-0-
11	3390 X	3094	-0-	-296	-0-	3094	2		Y	-0-			-0-
12	3503 X	3079	-0-	-424	-0-	3079	2		Y	-0-			-0-
01	3379 X	2967	-0-	-412	-0-	2967	2		Y	-0-			-0-
02	2884 X	2787	-0-	-97	-0-	2787	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	2940 X	1944	-0-	-996	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
10	3038 X	1705	-0-	-1333	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	1658	-0-	-1282	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
12	2542 X	1700	-0-	-842	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
01	2015 X	1643	-0-	-372	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
*02	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	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	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		Y	-0-			-0-
10	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		Y	-0-			-0-
11	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		Y	-0-			-0-
12	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		Y	-0-			-0-
01	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-			-0-
*02	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

09	2880 X	2693	-0-	-187	-0-	2693	2		Y	-0-			-0-
10	2976 X	2831	-0-	-145	-0-	2831	2		Y	-0-			-0-
11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		Y	-0-			-0-
12	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		Y	-0-			-0-
01	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		Y	-0-			-0-
02	2772 N	2496	-0-	-276	-0-	2496	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

09	3390 X	3028	-0-	-362	-0-	3028	2		Y	-0-			-0-
10	3503 X	3373	-0-	-130	-0-	3373	2		Y	-0-			-0-
11	3390 X	1704	-0-	-1686	-0-	1704	2		Y	-0-			-0-
12	3503 X	1735	-0-	-1768	-0-	1735	2		Y	-0-			-0-
01	3503 X	905	-0-	-2598	-0-	905	2		Y	-0-			-0-
02	1624 X	566	-0-	-1058	-0-	566	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	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					25
10	3069 X	1745	-0-	-1324	-0-	1745	2			N	-0-					25
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					25
12	3069 X	2519	-0-	-550	-0-	2519	2			N	-0-					25
01	3069 X	2266	-0-	-803	-0-	2266	2			N	-0-					25
02	2884 X	2174	-0-	-710	-0-	2174	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	3810 X	3618	-0-	-192	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
10	3937 X	3717	-0-	-220	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
11	3810 X	3674	-0-	-136	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
12	3937 X	3681	-0-	-256	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
01	3937 X	3346	-0-	-591	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
02	3360 X	3289	-0-	-71	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	713 N	535	-0-	-178	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	756 N	450	-0-	-306	-0-	450	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	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
11	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
01	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
*02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
12	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
01	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
*02	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1788	-0-	-116	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

09	5730 X	5632	-0-	-98	-0-	5632	2			Y	-0-					-0-
10	5921 X	5502	-0-	-419	-0-	5502	2			Y	-0-					-0-
11	5730 X	5530	-0-	-200	-0-	5530	2			Y	-0-					-0-
12	5921 X	5616	-0-	-305	-0-	5616	2			Y	-0-					-0-
01	5828 X	5468	-0-	-360	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
02	5208 X	5039	-0-	-169	-0-	5039	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	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		Y	-0-			-0-
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		Y	-0-			-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		Y	-0-			-0-
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		Y	-0-			-0-
*02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		Y	-0-			-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		Y	-0-			-0-
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-			-0-
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		Y	-0-			-0-
*02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

09	3090 X	2922	-0-	-168	-0-	2922	2		Y	-0-			-0-
10	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		Y	-0-			-0-
11	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		Y	-0-			-0-
12	3193 X	2872	-0-	-321	-0-	2872	2		Y	-0-			-0-
01	3193 X	2572	-0-	-621	-0-	2572	2		Y	-0-			-0-
02	3584 X	2263	-0-	-1321	-0-	2263	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

09	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		Y	-0-			-0-
10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		Y	-0-			-0-
11	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		Y	-0-			-0-
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2		Y	-0-			-0-
01	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2		Y	-0-			-0-
02	3528 X	2781	-0-	-747	-0-	2781	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	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
10	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		N	-0-			-0-
12	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
01	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
02	2940 X	2848	-0-	-92	-0-	2848	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
02	476 N	170	-0-	-306	-0-	170	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	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2		Y	-0-			-0-
10	4340 X	3970	-0-	-370	-0-	3970	2		Y	-0-			-0-
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		Y	-0-			-0-
12	5022 X	2945	-0-	-2077	-0-	2945	2		Y	-0-			-0-
01	5022 X	1913	-0-	-3109	-0-	1913	2		Y	-0-			-0-
02	4368 X	3999	-0-	-369	-0-	3999	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	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	3817	-0-	817	817	3817	2			Y	-0-					-0-
12	2751 N	1934	-0-	-817	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
02	3332 X	2055	-0-	-1277	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

09	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
10	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
11	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
12	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4284 X	3703	-0-	-581	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

09	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
11	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
12	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			Y	-0-					-0-
02	4648 X	3984	-0-	-664	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

09	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
11	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
12	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
01	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
*02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	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	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
02	3416 X	2678	-0-	-738	-0-	2678	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	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
11	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
12	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
01	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
*02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	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	3090 X	2303	-0-	-787	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
10	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
01	3193 X	2962	-0-	-231	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
02	3332 X	2359	-0-	-973	-0-	2359	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	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-			-0-
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		Y	-0-			-0-
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		Y	-0-			-0-
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		Y	-0-			-0-
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		Y	-0-			-0-
02	1400 N	1322	-0-	-78	-0-	1322	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	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		Y	-0-			-0-
10	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		Y	-0-			-0-
11	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		Y	-0-			-0-
12	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		Y	-0-			-0-
01	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		Y	-0-			-0-
02	2296 X	1770	-0-	-526	-0-	1770	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	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-			92
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			92
11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			92
12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-			92
01	3100 N	3689	-0-	589	589	3689	2		N	-0-			92
*02	2767 N	2178	-0-	-589	-0-	2178	2		N	-0-			92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

09	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2		Y	-0-			-0-
10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2		Y	-0-			-0-
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		Y	-0-			-0-
12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		Y	-0-			-0-
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2		Y	-0-			-0-
*02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	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	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		Y	-0-			-0-
10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		Y	-0-			-0-
11	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		Y	-0-			-0-
12	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		Y	-0-			-0-
01	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		Y	-0-			-0-
02	2576 X	1999	-0-	-577	-0-	1999	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		Y	-0-			-0-
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2		Y	-0-			-0-
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2		Y	-0-			-0-
12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		Y	-0-			-0-
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2		Y	-0-			-0-
02	3752 X	3320	-0-	-432	-0-	3320	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	3780 X	2636	-0-	-1144	-0-	2636	2		Y	-0-			-0-
10	3906 X	2503	-0-	-1403	-0-	2503	2		Y	-0-			-0-
11	2910 X	2343	-0-	-567	-0-	2343	2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	2543	-0-	-464	-0-	2543	2		Y	-0-			-0-
01	2728 X	2522	-0-	-206	-0-	2522	2		Y	-0-			-0-
*02	2800 N	3218	-0-	418	418	3218	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	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2		Y	-0-			-0-
10	6076 X	5830	-0-	-246	-0-	5830	2		Y	-0-			-0-
11	5880 X	3361	-0-	-2519	-0-	3361	2		Y	-0-			-0-
12	6417 X	5835	-0-	-582	-0-	5835	2		Y	-0-			-0-
01	6417 X	5163	-0-	-1254	-0-	5163	2		Y	-0-			-0-
*02	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	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	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
*02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	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	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
11	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
02	2268 N	312	-0-	-1956	-0-	312	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	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		Y	-0-			-0-
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		Y	-0-			-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		Y	-0-			-0-
02	1708 N	1668	-0-	-40	-0-	1668	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

09	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2		Y	-0-			-0-
10	5983 X	5887	-0-	-96	-0-	5887	2		Y	-0-			-0-
11	5790 X	5651	-0-	-139	-0-	5651	2		Y	-0-			-0-
12	5983 X	5536	-0-	-447	-0-	5536	2		Y	-0-			-0-
01	5983 X	5843	-0-	-140	-0-	5843	2		Y	-0-			-0-
02	5320 X	5313	-0-	-7	-0-	5313	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	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		Y	-0-			-0-
10	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		Y	-0-			-0-
11	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		Y	-0-			-0-
12	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		Y	-0-			-0-
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		Y	-0-			-0-
*02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	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	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		Y	-0-			-0-
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		Y	-0-			-0-
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2		Y	-0-			-0-
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		Y	-0-			-0-
01	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		Y	-0-			-0-
02	3304 X	3232	-0-	-72	-0-	3232	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	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
*02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	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	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
01	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	3021	-0-	221	221	3021	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	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		Y	-0-			-0-
10	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		Y	-0-			-0-
11	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2		Y	-0-			-0-
12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2		Y	-0-			-0-
01	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		Y	-0-			-0-
02	3640 X	3335	-0-	-305	-0-	3335	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

09	1500 X	1498	-0-	-2	-0-	1498	2		Y	-0-			-0-
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		Y	-0-			-0-
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	5806	-0-	2706	2706	5806	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3344	-0-	244	2950	3344	2		Y	-0-			-0-
*02	2800 N	3198	-0-	398	3348	3198	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

09	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	2340	-0-	-884	-0-	2340	2		Y	-0-			-0-
11	2790 X	2638	-0-	-152	-0-	2638	2		Y	-0-			-0-
12	3317 X	2990	-0-	-327	-0-	2990	2		Y	-0-			-0-
01	3317 X	2329	-0-	-988	-0-	2329	2		Y	-0-			-0-
*02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	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	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
*02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	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	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4893	-0-	-117	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4999	-0-	-209	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4582	-0-	-626	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4385	-0-	-319	-0-	4385	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	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2262	-0-	-497	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1486	-0-	-704	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1607	-0-	-656	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
*02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1730	-0-	-719	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1836	-0-	-534	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2080	-0-	-710	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1685	-0-	-1105	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	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	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2750	-0-	-133	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2666	-0-	-248	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2718	-0-	-41	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
*02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	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	5070	X	4295	-0-	-775	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	3263	-0-	-1976	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	2999	-0-	-2071	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	1297	-0-	-3942	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	1143	-0-	-3290	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	694	-0-	-2050	-0-	694	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	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3268	-0-	-8	-0-	3268	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	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	1973	-0-	-1303	-0-	1973	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	4950 X	4935	-0-	-15	-0-	4935	2		Y	-0-			-0-
10	5115 X	5009	-0-	-106	-0-	5009	2		Y	-0-			-0-
11	4950 X	4789	-0-	-161	-0-	4789	2		Y	-0-			-0-
12	5115 X	4754	-0-	-361	-0-	4754	2		Y	-0-			-0-
01	5115 X	4104	-0-	-1011	-0-	4104	2		Y	-0-			-0-
02	4480 X	4286	-0-	-194	-0-	4286	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	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1727	-0-	-43	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1752	-0-	-77	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1763	-0-	-66	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1614	-0-	-10	-0-	1614	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		Y	-0-			-0-
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		Y	-0-			-0-
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		Y	-0-			-0-
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		Y	-0-			-0-
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		Y	-0-			-0-
02	1596 N	1094	-0-	-502	-0-	1094	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	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2		Y	-0-			-0-
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		Y	-0-			-0-
11	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		Y	-0-			-0-
12	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		Y	-0-			-0-
01	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2		Y	-0-			-0-
02	3724 X	3655	-0-	-69	-0-	3655	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	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		Y	-0-			-0-
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		Y	-0-			-0-
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		Y	-0-			-0-
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		Y	-0-			-0-
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		Y	-0-			-0-
02	2268 N	2231	-0-	-37	-0-	2231	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

09	2910 X	2538	-0-	-372	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
10	3007 X	2891	-0-	-116	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
11	2850 X	2794	-0-	-56	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
12	2914 X	2744	-0-	-170	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
01	2883 X	2645	-0-	-238	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
02	2604 N	2102	-0-	-502	-0-	2102	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

09	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
10	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		N	-0-			-0-
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
02	2772 X	2643	-0-	-129	-0-	2643	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	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
10	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
12	2356 X	1393	-0-	-963	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
01	2356 X	1995	-0-	-361	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
02	3024 X	2849	-0-	-175	-0-	2849	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	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2		Y	-0-			-0-
10	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2		Y	-0-			-0-
11	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2		Y	-0-			-0-
12	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2		Y	-0-			-0-
01	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2		Y	-0-			-0-
02	5152 X	5129	-0-	-23	-0-	5129	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

09	2760 X	2241	-0-	-519	-0-	2241	2		Y	-0-			-0-
10	2852 X	2822	-0-	-30	-0-	2822	2		Y	-0-			-0-
11	2760 N	2556	-0-	-204	-0-	2556	2		Y	-0-			-0-
12	2325 N	2061	-0-	-264	-0-	2061	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3150	-0-	50	50	3150	2		Y	-0-			-0-
*02	2800 N	3255	-0-	455	505	3255	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

09	570 N	5	-0-	-565	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	6166	-0-	3066	3066	6166	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	7493	-0-	4493	7559	7493	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	6485	-0-	3385	10944	6485	2		Y	-0-			-0-
01	16852 X	5908	-0-	-10944	-0-	5908	2		Y	-0-			-0-
02	7000 X	4993	-0-	-2007	-0-	4993	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	3417	-0-	-24	-0-	3417	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	2740	-0-	-590	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	3143	-0-	-515	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	2962	-0-	-696	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
*02	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	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	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-			-0-
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		Y	-0-			-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		Y	-0-			-0-
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		Y	-0-			-0-
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		Y	-0-			-0-
*02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

09	1950 X	739	-0-	-1211	-0-	739	2		Y	-0-			-0-
10	2015 X	451	-0-	-1564	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
11	1950 X	517	-0-	-1433	-0-	517	2		Y	-0-			-0-
12	2015 X	610	-0-	-1405	-0-	610	2		Y	-0-			-0-
01	2015 X	463	-0-	-1552	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
02	476 X	382	-0-	-94	-0-	382	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	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		Y	-0-			-0-
10	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2		Y	-0-			-0-
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		Y	-0-			-0-
12	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		Y	-0-			-0-
01	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		Y	-0-			-0-
*02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		Y	-0-			-0-
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2		Y	-0-			-0-
11	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		Y	-0-			-0-
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		Y	-0-			-0-
01	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2		Y	-0-			-0-
02	3528 X	2738	-0-	-790	-0-	2738	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	5460 X	5297	-0-	-163	-0-	5297	2		Y	-0-			-0-
10	5642 X	5514	-0-	-128	-0-	5514	2		Y	-0-			-0-
11	5460 X	5318	-0-	-142	-0-	5318	2		Y	-0-			-0-
12	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2		Y	-0-			-0-
01	5518 X	4265	-0-	-1253	-0-	4265	2		Y	-0-			-0-
02	4872 X	2721	-0-	-2151	-0-	2721	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	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		Y	-0-			-0-
10	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		Y	-0-			-0-
11	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2		Y	-0-			-0-
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		Y	-0-			-0-
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		Y	-0-			-0-
02	3528 X	3432	-0-	-96	-0-	3432	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	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		Y	-0-			-0-
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		Y	-0-			-0-
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		Y	-0-			-0-
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		Y	-0-			-0-
02	1960 N	1824	-0-	-136	-0-	1824	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	1680 N	1377	-0-	-303	-0-	1377	2		Y	-0-			-0-
10	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	1329	2		Y	-0-			-0-
11	1350 N	1203	-0-	-147	-0-	1203	2		Y	-0-			-0-
12	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	1253	2		Y	-0-			-0-
01	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2		Y	-0-			-0-
*02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	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	4380 X	4040	-0-	-340	-0-	4040	2		Y	-0-			-0-
10	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2		Y	-0-			-0-
11	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2		Y	-0-			-0-
12	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		Y	-0-			-0-
01	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		Y	-0-			-0-
*02	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	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.	-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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

09	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-			21
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			21
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			21
12	2387 N	2349	-0-	-38	-0-	2349	2		N	-0-			21
01	2387 N	2364	-0-	-23	-0-	2364	2		N	-0-			21
02	2184 N	2130	-0-	-54	-0-	2130	2		N	-0-			21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

09	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2		Y	-0-			-0-
10	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2		Y	-0-			-0-
11	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2		Y	-0-			-0-
12	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2		Y	-0-			-0-
01	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2		Y	-0-			-0-
02	4620 X	4372	-0-	-248	-0-	4372	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

09	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2		Y	-0-			-0-
10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		Y	-0-			-0-
11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		Y	-0-			-0-
12	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2		Y	-0-			-0-
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		Y	-0-			-0-
02	2716 X	2614	-0-	-102	-0-	2614	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	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1536	-0-	-256	-0-	1536	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	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		Y	-0-			-0-
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		Y	-0-			-0-
11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		Y	-0-			-0-
12	2356 X	1947	-0-	-409	-0-	1947	2		Y	-0-			-0-
01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		Y	-0-			-0-
02	2492 X	2370	-0-	-122	-0-	2370	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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1901	-0-	-331	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1688	-0-	-328	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	4416	-0-	-79	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	3058	-0-	-1561	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
01	4619	X	3321	-0-	-1298	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	2188	-0-	-1396	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

09	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1775	-0-	-265	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1610	-0-	-498	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1535	-0-	-387	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1470	-0-	-182	-0-	1470	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

09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3299	-0-	-5	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	967	-0-	-349	-0-	967	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1317	-0-	-574	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
*02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	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	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			Y	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
*02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	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	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1486	-0-	-134	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1081	-0-	-562	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1091	-0-	-309	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	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	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
10	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
01	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
*02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					27
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					27
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					27
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					27
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					27
02	924	N	703	-0-	-221	-0-	703	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	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	1773	-0-	-676	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
01	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
*02	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	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	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	25	-0-	-4343	-0-	25	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	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
*02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	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	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2082	-0-	-74	-0-	2082	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	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			Y	-0-					-0-
10	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			Y	-0-					-0-
11	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-
12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			Y	-0-					-0-
*02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	978	-0-	-58	-0-	978	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					40
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					40
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					40
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					40
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					40
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3579	-0-	479	479	3579	2			Y	-0-					-0-
11	2793	N	2314	-0-	-479	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
01	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
02	2156	X	2039	-0-	-117	-0-	2039	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	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		N	-0-			-0-
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		N	-0-			-0-
11	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2		N	-0-			-0-
12	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2		N	-0-			-0-
01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2		N	-0-			-0-
02	3948 X	3920	-0-	-28	-0-	3920	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	3000 N	3053	-0-	53	53	3053	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	4707	-0-	1607	1660	4707	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	2872	-0-	-128	1532	2872	2		N	-0-			-0-
12	5075 X	3543	-0-	-1532	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
01	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
02	3192 X	2621	-0-	-571	-0-	2621	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

09	2850 N	2747	-0-	-103	-0-	2747	2		Y	-0-			-0-
10	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		Y	-0-			-0-
11	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		Y	-0-			-0-
12	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		Y	-0-			-0-
01	2914 N	2908	-0-	-6	-0-	2908	2		Y	-0-			-0-
02	2688 N	2389	-0-	-299	-0-	2389	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	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2		N	-0-			-0-
10	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2		N	-0-			-0-
11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2		N	-0-			-0-
12	3813 X	2699	-0-	-1114	-0-	2699	2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3035	-0-	-778	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
02	4648 X	2805	-0-	-1843	-0-	2805	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

09	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		Y	-0-			-0-
10	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		Y	-0-			-0-
11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		Y	-0-			-0-
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		Y	-0-			-0-
01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		Y	-0-			-0-
*02	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	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	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
*02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	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	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2		Y	-0-			-0-
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		Y	-0-			-0-
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		Y	-0-			-0-
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		Y	-0-			-0-
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		Y	-0-			-0-
*02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	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	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		Y	-0-			-0-
10	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2		Y	-0-			-0-
11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2		Y	-0-			-0-
12	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2		Y	-0-			-0-
01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		Y	-0-			-0-
*02	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	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	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2		N	-0-			-0-
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-			-0-
11	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
01	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2		N	-0-			-0-
02	3808 X	3149	-0-	-659	-0-	3149	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	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2		N	-0-			-0-
10	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		N	-0-			-0-
11	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
12	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
02	3864 X	3571	-0-	-293	-0-	3571	2		N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

09	3810 X	3790	-0-	-20	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
10	5425 X	2435	-0-	-2990	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
11	5250 X	4437	-0-	-813	-0-	4437	2		N	-0-			-0-
12	5425 X	4347	-0-	-1078	-0-	4347	2		N	-0-			-0-
01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2		N	-0-			-0-
*02	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		Y	-0-			-0-
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		Y	-0-			-0-
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		Y	-0-			-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3374	-0-	274	274	3374	2		Y	-0-			-0-
*02	2774 N	2500	-0-	-274	-0-	2500	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	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
10	2790 N	2425	-0-	-365	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
11	2580 N	2406	-0-	-174	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	2371	-0-	-202	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
*02	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2		Y	-0-			-0-
10	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		Y	-0-			-0-
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		Y	-0-			-0-
12	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2		Y	-0-			-0-
01	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2		Y	-0-			-0-
*02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	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	2640 X	1974	-0-	-666	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	2604 X	1563	-0-	-1041	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	2400 X	169	-0-	-2231	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	2046 X	1180	-0-	-866	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	2046 X	1943	-0-	-103	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

09	3870 X	3810	-0-	-60	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
10	3999 X	3950	-0-	-49	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
12	3937 X	3887	-0-	-50	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
01	3937 X	3838	-0-	-99	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
02	3584 X	3352	-0-	-232	-0-	3352	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	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
11	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
12	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	3870	-0-	-554	-0-	3870	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	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
10	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
12	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
01	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
*02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	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	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
02	560 N	550	-0-	-10	-0-	550	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	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
10	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
11	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	2674	-0-	-630	-0-	2674	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	2310 X	1833	-0-	-477	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
10	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
11	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
12	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
02	4144 X	3345	-0-	-799	-0-	3345	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	2310 X	2168	-0-	-142	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
10	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
11	2310 X	1929	-0-	-381	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
12	2387 X	1357	-0-	-1030	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
01	2387 X	1558	-0-	-829	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
*02	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		Y	-0-			-0-
10	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		Y	-0-			-0-
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		Y	-0-			-0-
12	2418 N	2397	-0-	-21	-0-	2397	2		Y	-0-			-0-
01	2418 N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2		Y	-0-			-0-
02	2268 N	2058	-0-	-210	-0-	2058	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		Y	-0-			-0-
10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		Y	-0-			-0-
11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
12	2542 X	2418	-0-	-124	-0-	2418	2		Y	-0-			-0-
01	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		Y	-0-			-0-
*02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	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	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
10	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
02	3332 X	3278	-0-	-54	-0-	3278	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

09	2910 X	2552	-0-	-358	-0-	2552	2		Y	-0-			-0-
10	2945 X	1442	-0-	-1503	-0-	1442	2		Y	-0-			-0-
11	2670 X	785	-0-	-1885	-0-	785	2		Y	-0-			-0-
12	2759 X	1110	-0-	-1649	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-
01	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2		Y	-0-			-0-
*02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

09	1920 X	1779	-0-	-141	-0-	1779	2		Y	-0-			-0-
10	1984 X	1613	-0-	-371	-0-	1613	2		Y	-0-			-0-
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-
12	1829 N	854	-0-	-975	-0-	854	2		Y	-0-			-0-
01	1612 N	1046	-0-	-566	-0-	1046	2		Y	-0-			-0-
*02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	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	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			46
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			46
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-			46
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			46
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			46
*02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	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	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
11	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
12	1612	X	955	-0-	-657	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
01	1612	X	836	-0-	-776	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
*02	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	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	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3469	-0-	-59	-0-	3469	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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	998	-0-	-142	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	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	6060	X	4686	-0-	-1374	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
10	6262	X	5181	-0-	-1081	-0-	5181	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	3532	-0-	-2108	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	3563	-0-	-2265	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	5007	-0-	-573	-0-	5007	2			Y	-0-					-0-
*02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	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	90	N	-0-	-0-	-90	-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	3540	X	3495	-0-	-45	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3379	-0-	-65	-0-	3379	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	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	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	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		Y	-0-			-0-
10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		Y	-0-			-0-
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		Y	-0-			-0-
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		Y	-0-			-0-
01	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		Y	-0-			-0-
*02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	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	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
*02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	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	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	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	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		Y	-0-			-0-
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		Y	-0-			-0-
11	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		Y	-0-			-0-
12	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		Y	-0-			-0-
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		Y	-0-			-0-
*02	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
02	2016 N	825	-0-	-1191	-0-	825	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	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-			127
10	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			127
11	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			127
12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-			127
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			127
*02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	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	2520 X	2424	-0-	-96	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
10	2604 X	1961	-0-	-643	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
11	2520 X	1842	-0-	-678	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
12	2604 X	1844	-0-	-760	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	1783	-0-	-821	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
*02	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	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	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		Y	-0-			-0-
10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		Y	-0-			-0-
11	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		Y	-0-			-0-
12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		Y	-0-			-0-
01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		Y	-0-			-0-
02	3080 X	2799	-0-	-281	-0-	2799	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	4830 X	4729	-0-	-101	-0-	4729	2		Y	-0-			-0-
10	4991 X	4603	-0-	-388	-0-	4603	2		Y	-0-			-0-
11	4830 X	4308	-0-	-522	-0-	4308	2		Y	-0-			-0-
12	4991 X	4370	-0-	-621	-0-	4370	2		Y	-0-			-0-
01	4898 X	4123	-0-	-775	-0-	4123	2		Y	-0-			-0-
02	4004 X	3819	-0-	-185	-0-	3819	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
*02	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		Y	-0-			-0-
10	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-			-0-
11	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-
12	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		Y	-0-			-0-
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2		Y	-0-			-0-
*02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		Y	-0-			-0-
10	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3250	-0-	250	250	3250	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3721	-0-	621	871	3721	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3884	-0-	784	1655	3884	2		Y	-0-			-0-
*02	5289 X	3634	-0-	-1655	-0-	3634	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	1200 X	1192	-0-	-8	-0-	1192	2		Y	-0-			-0-
10	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		Y	-0-			-0-
11	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		Y	-0-			-0-
12	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		Y	-0-			-0-
01	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		Y	-0-			-0-
*02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		Y	-0-			-0-
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		Y	-0-			-0-
11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		Y	-0-			-0-
12	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		Y	-0-			-0-
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		Y	-0-			-0-
02	2408 N	1814	-0-	-594	-0-	1814	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	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
*02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

09	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

09	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	2972	-0-	-1244	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2762	-0-	-1318	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	1378	-0-	-2838	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2036	-0-	-1374	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2452	-0-	-152	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

09	8954	X	4221	-0-	-4733	-0-	4221	2			Y	-0-					-0-
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3722	-0-	-142	-0-	3722	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	3390	X	3296	-0-	-94	-0-	3296	2			N	-0-					35
10	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	3202	2			N	-0-					35
11	3390	X	3013	-0-	-377	-0-	3013	2			N	-0-					35
12	3503	X	2996	-0-	-507	-0-	2996	2			N	-0-					35
01	3503	X	2947	-0-	-556	-0-	2947	2			N	-0-					35
02	2828	X	2811	-0-	-17	-0-	2811	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	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
*02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	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	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
10	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
*02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	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	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
*02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
*02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2812	-0-	-100	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
*02	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
*02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
*02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	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	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
*02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			Y	-0-					-0-
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-					-0-
*02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 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	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3494	-0-	-846	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2531	-0-	-289	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3027	-0-	-137	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3035	-0-	-145	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3144	-0-	-142	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2974	-0-	-206	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2537	-0-	-263	-0-	2537	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	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2606	-0-	-306	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	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	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2323	-0-	-57	-0-	2323	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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
*02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	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	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1816	-0-	-116	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

09	3540	X	2123	-0-	-1417	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	1906	-0-	-1721	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2661	-0-	-579	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1839	-0-	-858	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1708	-0-	-756	-0-	1708	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	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1913	-0-	-131	-0-	1913	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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	1502	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	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
*02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	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	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2895	-0-	-493	-0-	2895	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	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2610	-0-	-414	-0-	2610	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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	42	-0-	-558	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
*02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	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	1920 X	1721	-0-	-199	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
10	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
11	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
12	1984 X	1884	-0-	-100	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
01	1984 X	1779	-0-	-205	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
02	1820 X	1601	-0-	-219	-0-	1601	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	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					173
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					173
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					173
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					173
01	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					173
02	3080 X	2783	-0-	-297	-0-	2783	2			N	-0-					173

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	700 N	656	-0-	-44	-0-	656	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	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
*02	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	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	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
10	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
11	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
12	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
01	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
02	2464 N	2250	-0-	-214	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

09	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			Y	-0-					-0-
10	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-
11	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
12	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
01	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			Y	-0-					-0-
02	4816 X	4585	-0-	-231	-0-	4585	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	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			Y	-0-					-0-
10	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-
11	5940 X	5277	-0-	-663	-0-	5277	2			Y	-0-					-0-
12	6138 X	5216	-0-	-922	-0-	5216	2			Y	-0-					-0-
01	6138 X	5094	-0-	-1044	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
02	5180 X	4725	-0-	-455	-0-	4725	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	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
01	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
*02	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	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	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
01	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-			-0-
02	2884 X	2834	-0-	-50	-0-	2834	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2		Y	-0-			-0-
10	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2		Y	-0-			-0-
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2		Y	-0-			-0-
12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2		Y	-0-			-0-
01	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2		Y	-0-			-0-
*02	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

09	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2		Y	-0-			-0-
10	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		Y	-0-			-0-
11	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		Y	-0-			-0-
12	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		Y	-0-			-0-
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		Y	-0-			-0-
*02	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	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	4290 X	4223	-0-	-67	-0-	4223	2		Y	-0-			-0-
10	4495 X	4410	-0-	-85	-0-	4410	2		Y	-0-			-0-
11	4350 X	4243	-0-	-107	-0-	4243	2		Y	-0-			-0-
12	4495 X	4095	-0-	-400	-0-	4095	2		Y	-0-			-0-
01	4402 X	3895	-0-	-507	-0-	3895	2		Y	-0-			-0-
02	3976 X	3444	-0-	-532	-0-	3444	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

09	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2		Y	-0-			-0-
10	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2		Y	-0-			-0-
11	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2		Y	-0-			-0-
12	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		Y	-0-			-0-
01	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2		Y	-0-			-0-
02	4984 X	4184	-0-	-800	-0-	4184	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-			-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	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	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		Y	-0-			-0-
10	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-
11	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		Y	-0-			-0-
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		Y	-0-			-0-
01	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2		Y	-0-			-0-
*02	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	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	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2		N	-0-			-0-
10	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2		N	-0-			-0-
11	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2		N	-0-			-0-
12	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2		N	-0-			-0-
01	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2		N	-0-			-0-
02	4900 X	4862	-0-	-38	-0-	4862	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

09	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2		Y	-0-			-0-
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2		Y	-0-			-0-
11	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		Y	-0-			-0-
12	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		Y	-0-			-0-
01	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2		Y	-0-			-0-
*02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

09	3420 X	3001	-0-	-419	-0-	3001	2		Y	-0-			-0-
10	3534 X	3167	-0-	-367	-0-	3167	2		Y	-0-			-0-
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		Y	-0-			-0-
12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		Y	-0-			-0-
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		Y	-0-			-0-
*02	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1107	-0-	-183	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	992	-0-	-341	-0-	992	2		N	-0-			-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
*02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		Y	-0-			-0-
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		Y	-0-			-0-
11	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		Y	-0-			-0-
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		Y	-0-			-0-
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		Y	-0-			-0-
02	2380 N	2034	-0-	-346	-0-	2034	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

09	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2		Y	-0-			-0-
10	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2		Y	-0-			-0-
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2		Y	-0-			-0-
12	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2		Y	-0-			-0-
01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		Y	-0-			-0-
02	3864 X	3685	-0-	-179	-0-	3685	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	3720 X	3689	-0-	-31	-0-	3689	2		N	-0-			-0-
10	3844 X	3728	-0-	-116	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
11	3720 X	3580	-0-	-140	-0-	3580	2		N	-0-			-0-
12	3844 X	3543	-0-	-301	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3638	-0-	-206	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
02	3360 X	3305	-0-	-55	-0-	3305	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	3000 N	3375	-0-	375	493	3375	2		Y	-0-			-0-
10	3154 X	2661	-0-	-493	-0-	2661	2		Y	-0-			-0-
11	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		Y	-0-			-0-
12	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		Y	-0-			-0-
01	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		Y	-0-			-0-
*02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

09	630 N	554	-0-	-76	-0-	554	2		N	-0-			-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2		N	-0-			-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

09	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-
10	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		Y	-0-			-0-
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
12	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		Y	-0-			-0-
01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		Y	-0-			-0-
*02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	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	3000 N	3277	-0-	277	277	3277	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3137	-0-	37	314	3137	2		Y	-0-			-0-
11	3319 X	3005	-0-	-314	-0-	3005	2		Y	-0-			-0-
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		Y	-0-			-0-
01	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		Y	-0-			-0-
02	2828 X	2551	-0-	-277	-0-	2551	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

09	2040 X	1024	-0-	-1016	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
10	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
11	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
12	1054 X	913	-0-	-141	-0-	913	2		N	-0-			-0-
01	2201 X	910	-0-	-1291	-0-	910	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	588	-0-	-560	-0-	588	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

09	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2		N	-0-			44
10	4185 X	4085	-0-	-100	-0-	4085	2		N	-0-			44
11	4050 X	3875	-0-	-175	-0-	3875	2		N	-0-			44
12	4185 X	4137	-0-	-48	-0-	4137	2		N	-0-			44
01	4185 X	3798	-0-	-387	-0-	3798	2		N	-0-			44
02	3640 X	3291	-0-	-349	-0-	3291	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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-				-0-
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-				-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-				-0-
12	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	1674	2			Y	-0-				-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-				-0-
*02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	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	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-				-0-
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-				-0-
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-				-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-				-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-				-0-
*02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-				-0-
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-				-0-
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-				-0-
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-				-0-
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-				-0-
*02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-				-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

09	4980	X	4071	-0-	-909	-0-	4071	2			N	-0-				-0-
10	4433	X	3849	-0-	-584	-0-	3849	2			N	-0-				-0-
11	4290	X	2616	-0-	-1674	-0-	2616	2			N	-0-				-0-
12	4247	X	3988	-0-	-259	-0-	3988	2			N	-0-				-0-
01	4216	X	3969	-0-	-247	-0-	3969	2			N	-0-				-0-
*02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-				-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-				-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-				-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-				-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-				-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2			Y	-0-				-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-				-0-
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-				-0-
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-				-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-				-0-
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-				-0-
02	2632	X	2234	-0-	-398	-0-	2234	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	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-				-0-
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-				-0-
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-				-0-
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-				-0-
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-				-0-
02	3388	X	3097	-0-	-291	-0-	3097	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	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4043	-0-	-381	-0-	4043	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	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2345	-0-	-817	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2130	-0-	-870	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1968	-0-	-1101	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2614	-0-	-455	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
*02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2966	-0-	-170	-0-	2966	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	3210	X	3082	-0-	-128	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2727	-0-	-590	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2959	-0-	-251	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2653	-0-	-571	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2595	-0-	-598	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2385	-0-	-359	-0-	2385	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	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
*02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1512	-0-	-28	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			Y	-0-					30
10	6603	X	6048	-0-	-555	-0-	6048	2			Y	-0-					30
11	6390	X	5031	-0-	-1359	-0-	5031	2			Y	-0-					30
12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6851	2	43	9	Y	39					69
01	6603	X	6489	-0-	-114	-0-	6474	2	15	9	Y	14					83
*02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5713	2	54	9	Y	49	113	1			19

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	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
12	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
01	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
02	3024 X	2790	-0-	-234	-0-	2790	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	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2		N	-0-			-0-
12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
01	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	2577	-0-	-671	-0-	2577	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	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
01	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		N	-0-			-0-
02	2212 N	1825	-0-	-387	-0-	1825	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	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			17
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			17
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			17
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			17
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			17
*02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	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	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	4118	-0-	1018	1018	4118	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3069	-0-	-31	987	3069	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	2679	-0-	-121	866	2679	2		N	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

09	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		N	-0-			-0-
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
*02	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	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	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2		N	-0-			-0-
10	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2		N	-0-			-0-
11	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2		N	-0-			-0-
12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2		N	-0-			-0-
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
*02	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	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	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	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	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4725	-0-	-231	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
*02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	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	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3853	-0-	-151	-0-	3853	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	2520	X	2099	-0-	-421	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2182	-0-	-422	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2056	-0-	-104	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			Y	-0-					-0-
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-
11	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			Y	-0-					-0-
01	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4696	-0-	-428	-0-	4696	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	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
10	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-
12	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
*02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3593	-0-	493	493	3593	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3034	-0-	-66	427	3034	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2407	-0-	-393	34	2407	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2638	-0-	-555	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2863	-0-	-227	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2422	-0-	-602	-0-	2422	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	37	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	1409	-0-	-1141	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1354	-0-	-506	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	1229	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
*02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	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	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
12	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
02	2240 N	2044	-0-	-196	-0-	2044	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	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
02	1876 N	1277	-0-	-599	-0-	1277	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	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
10	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
11	5940 X	5870	-0-	-70	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
12	6138 X	5444	-0-	-694	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
01	6138 X	5484	-0-	-654	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
02	5432 X	4965	-0-	-467	-0-	4965	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	2760 X	2385	-0-	-375	-0-	2236	2	149	9	N	135	182	1			46
10	2852 X	2605	-0-	-247	-0-	2605	2			N	-0-					46
11	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					46
12	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					46
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					46
02	4004 X	3187	-0-	-817	-0-	3187	2			N	-0-					46

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

09	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
*02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	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	4890 X	4748	-0-	-142	-0-	4748	2			N	-0-					13
10	5053 X	2864	-0-	-2189	-0-	2864	2			N	-0-					13
11	4890 X	2373	-0-	-2517	-0-	2373	2			N	-0-					13
12	5053 X	2045	-0-	-3008	-0-	2045	2			N	-0-					13
01	5053 X	2371	-0-	-2682	-0-	2371	2			N	-0-					13
02	2268 X	1592	-0-	-676	-0-	1592	2			N	-0-					13

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

09	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
10	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
11	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
12	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
01	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	4222	-0-	-314	-0-	4222	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	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
12	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
01	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
*02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	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	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	2003	-0-	-13	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2970	-0-	-110	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
*02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	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	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					49
10	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					49
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					49
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					49
01	2232	X	1591	-0-	-641	-0-	1591	2			N	-0-					49
02	2744	N	1971	-0-	-773	-0-	1971	2			N	-0-					49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
*02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	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	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2973	-0-	-23	-0-	2973	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	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
10	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
11	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
12	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
01	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
02	2604 X	2418	-0-	-186	-0-	2418	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	5400 X	5034	-0-	-366	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
10	5580 X	4156	-0-	-1424	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
11	5400 X	2953	-0-	-2447	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
12	5208 X	5081	-0-	-127	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
01	5208 X	3452	-0-	-1756	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	2613	-0-	-187	-0-	2613	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	5070 X	3430	-0-	-1640	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
10	4371 X	3652	-0-	-719	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
11	4230 X	4050	-0-	-180	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
12	4185 X	3432	-0-	-753	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
01	3875 X	3201	-0-	-674	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
02	3780 X	2569	-0-	-1211	-0-	2569	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	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
10	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
11	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-
12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
01	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
02	3920 X	3014	-0-	-906	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

09	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
10	1426 X	538	-0-	-888	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
11	1380 X	215	-0-	-1165	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
01	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
*02	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

09	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			Y	-0-					-0-
10	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			Y	-0-					-0-
11	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			Y	-0-					-0-
12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
01	3348 X	3244	-0-	-104	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
*02	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1513	-0-	-83	-0-	1513	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	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
12	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2983	-0-	-181	-0-	2983	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	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
10	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
11	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
01	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
*02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	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	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
02	2016 N	1717	-0-	-299	-0-	1717	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	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
10	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
02	2100 N	2082	-0-	-18	-0-	2082	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	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
10	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
01	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	2423	-0-	-153	-0-	2423	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	3240 X	3187	-0-	-53	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
11	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
01	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			Y	-0-					-0-
*02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

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	T. A.	-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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
*02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
*02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	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	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
*02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	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	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
*02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
*02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	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	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
*02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	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	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2		N	-0-			-0-
12	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	2921	-0-	-383	-0-	2921	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	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
10	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
11	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
12	2077 X	1145	-0-	-932	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
02	2016 X	1971	-0-	-45	-0-	1971	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	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1636	-0-	-268	-0-	1636	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	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		Y	-0-			-0-
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		Y	-0-			-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		Y	-0-			-0-
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		Y	-0-			-0-
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-			-0-
02	1680 N	1356	-0-	-324	-0-	1356	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	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		Y	-0-			-0-
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		Y	-0-			-0-
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		Y	-0-			-0-
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		Y	-0-			-0-
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		Y	-0-			-0-
02	2044 N	1315	-0-	-729	-0-	1315	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		Y	-0-			-0-
10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		Y	-0-			-0-
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-
12	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		Y	-0-			-0-
01	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		Y	-0-			-0-
02	2576 X	1811	-0-	-765	-0-	1811	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	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1339	-0-	-285	-0-	1339	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	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
*02	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	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	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
11	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
01	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
02	2520 N	2425	-0-	-95	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
12	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
01	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
02	3752 X	3571	-0-	-181	-0-	3571	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	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
01	2666 X	2187	-0-	-479	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	1915	-0-	-1361	-0-	1915	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	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
10	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
11	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	3444 X	3374	-0-	-70	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	1800	-0-	-122	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1544	-0-	-80	-0-	1544	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	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
10	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
11	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
01	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-
02	4228 X	4177	-0-	-51	-0-	4177	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	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2		Y	-0-			-0-
10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2		Y	-0-			-0-
11	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		Y	-0-			-0-
12	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2		Y	-0-			-0-
01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2		Y	-0-			-0-
*02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		Y	-0-			-0-
10	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2		Y	-0-			-0-
11	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		Y	-0-			-0-
12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2		Y	-0-			-0-
01	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2		Y	-0-			-0-
02	4396 X	3875	-0-	-521	-0-	3875	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	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2		N	-0-			-0-
10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2		N	-0-			-0-
11	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2		N	-0-			-0-
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2		N	-0-			-0-
01	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2		N	-0-			-0-
*02	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	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	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		Y	-0-			-0-
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		Y	-0-			-0-
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		Y	-0-			-0-
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		Y	-0-			-0-
01	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2		Y	-0-			-0-
02	2856 X	2700	-0-	-156	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

09	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2		N	-0-			28
10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2		N	-0-			28
11	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2		N	-0-			28
12	4650 X	4584	-0-	-66	-0-	4584	2		N	-0-			28
01	4650 X	4604	-0-	-46	-0-	4604	2		N	-0-			28
02	4480 X	4141	-0-	-339	-0-	4141	2		N	-0-			28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		Y	-0-			-0-
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		Y	-0-			-0-
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2		Y	-0-			-0-
12	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		Y	-0-			-0-
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		Y	-0-			-0-
*02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	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	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
10	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
11	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
12	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-			-0-
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
02	2576 X	2206	-0-	-370	-0-	2206	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	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
12	1922	X	1733	-0-	-189	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2629	-0-	-339	-0-	2629	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	2430	X	1848	-0-	-582	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			Y	-0-					-0-
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
12	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	2653	-0-	-1071	-0-	2653	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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	4295	-0-	-73	-0-	4295	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	3747	-0-	-273	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3770	-0-	-384	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3558	-0-	-282	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3739	-0-	-198	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3349	-0-	-39	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2676	-0-	-84	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2832	-0-	-20	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2456	-0-	-303	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2231	-0-	-149	-0-	2231	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	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3804	-0-	-288	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3567	-0-	-745	-0-	3567	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	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					-0-
12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			Y	-0-					-0-
01	4185 X	4141	-0-	-44	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
02	4060 X	3727	-0-	-333	-0-	3727	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	3510 X	2672	-0-	-838	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
10	3627 X	2874	-0-	-753	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
11	3300 X	2593	-0-	-707	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
12	2790 X	2538	-0-	-252	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2678	-0-	-205	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
*02	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

09	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
10	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
11	1200 X	519	-0-	-681	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
*02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

09	5940 X	5564	-0-	-376	-0-	5564	2			Y	-0-					-0-
10	6138 X	5832	-0-	-306	-0-	5832	2			Y	-0-					-0-
11	5820 X	5591	-0-	-229	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
12	6014 X	5806	-0-	-208	-0-	5806	2			Y	-0-					-0-
01	6014 X	5688	-0-	-326	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
02	5236 X	5183	-0-	-53	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

09	3810 X	3720	-0-	-90	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3826	-0-	-111	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	3937 X	3909	-0-	-28	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	3825	-0-	-112	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
*02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
12	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
*02	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

09	1500 X	1342	-0-	-158	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
*02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	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	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4327	-0-	-125	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			Y	-0-					-0-
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
*02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

09	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			Y	-0-					-0-
10	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			Y	-0-					-0-
11	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			Y	-0-					-0-
12	6355	X	6293	-0-	-62	-0-	6293	2			Y	-0-					-0-
01	6355	X	6208	-0-	-147	-0-	6208	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	5415	-0-	-381	-0-	5415	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	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					109
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					109
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					109
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					109
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					109
*02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					109

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

09	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			Y	-0-					-0-
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			Y	-0-					-0-
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
*02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3040	-0-	-208	-0-	3040	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	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
*02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	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	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
11	3690 X	3663	-0-	-27	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
12	3813 X	3568	-0-	-245	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
01	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
02	3472 X	3262	-0-	-210	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

09	5070 X	3747	-0-	-1323	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
10	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
11	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			Y	-0-					-0-
12	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
01	5239 X	4840	-0-	-399	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
02	5600 X	4556	-0-	-1044	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

09	2220 N	1958	-0-	-262	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
10	2511 N	2290	-0-	-221	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	2340 N	2092	-0-	-248	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	2015 N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	2294 N	1885	-0-	-409	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	1932 N	1418	-0-	-514	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

09	2700 N	2305	-0-	-395	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
10	2790 N	2570	-0-	-220	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
01	2573 N	1839	-0-	-734	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
*02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

09	3870 X	2528	-0-	-1342	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	2791	-0-	-1208	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	2892	-0-	-378	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	2586	-0-	-483	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
01	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	2259	-0-	-317	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
10	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
11	2760 N	2494	-0-	-266	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
12	2852 N	2166	-0-	-686	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2852 N	2710	-0-	-142	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
*02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	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	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
02	3528 X	3301	-0-	-227	-0-	3301	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	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2		Y	-0-			-0-
10	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		Y	-0-			-0-
11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		Y	-0-			-0-
12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		Y	-0-			-0-
01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
02	3556 X	2689	-0-	-867	-0-	2689	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	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
11	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
02	2184 N	1898	-0-	-286	-0-	1898	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

09	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2		N	-0-			-0-
10	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2		N	-0-			-0-
11	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2		N	-0-			-0-
12	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2		N	-0-			-0-
01	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2		N	-0-			-0-
02	4984 X	4531	-0-	-453	-0-	4531	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	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2		N	-0-			-0-
10	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2		N	-0-			-0-
11	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2		N	-0-			-0-
12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
01	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		N	-0-			-0-
02	4648 X	4134	-0-	-514	-0-	4134	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	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-			-0-
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		Y	-0-			-0-
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		Y	-0-			-0-
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		Y	-0-			-0-
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-			-0-
*02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	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	360 N	258	-0-	-102	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
10	372 N	264	-0-	-108	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
11	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
01	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

09	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2		N	-0-			-0-
10	4774 X	3967	-0-	-807	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
11	4560 X	4270	-0-	-290	-0-	4270	2		N	-0-			-0-
12	4774 X	4433	-0-	-341	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
01	4774 X	4120	-0-	-654	-0-	4120	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	3838	-0-	-82	-0-	3838	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	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		Y	-0-			-0-
10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		Y	-0-			-0-
11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	3147	-0-	-15	-0-	3147	2		Y	-0-			-0-
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2		Y	-0-			-0-
02	3108 X	3022	-0-	-86	-0-	3022	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

09	5490 X	5404	-0-	-86	-0-	5404	2		Y	-0-			-0-
10	5642 X	5277	-0-	-365	-0-	5277	2		Y	-0-			-0-
11	5490 X	4698	-0-	-792	-0-	4698	2		Y	-0-			-0-
12	5673 X	5273	-0-	-400	-0-	5273	2		Y	-0-			-0-
01	5673 X	5240	-0-	-433	-0-	5240	2		Y	-0-			-0-
*02	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-			-0-
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
*02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	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	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		N	-0-			-0-
10	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		N	-0-			-0-
12	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2		N	-0-			-0-
01	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2		N	-0-			-0-
02	3668 X	3640	-0-	-28	-0-	3640	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	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2		N	-0-			-0-
10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
12	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
02	3332 X	3078	-0-	-254	-0-	3078	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	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		N	-0-			-0-
10	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
11	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
*02	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	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	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		Y	-0-			-0-
10	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2		Y	-0-			-0-
11	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2		Y	-0-			-0-
12	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2		Y	-0-			-0-
01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		Y	-0-			-0-
*02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	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	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
10	2356 N	2216	-0-	-140	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
11	2220 N	1633	-0-	-587	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
12	2542 N	1646	-0-	-896	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
01	2201 N	1887	-0-	-314	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1497	-0-	-15	-0-	1497	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2		Y	-0-			-0-
10	3565 X	3502	-0-	-63	-0-	3502	2		Y	-0-			-0-
11	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2		Y	-0-			-0-
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		Y	-0-			-0-
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		Y	-0-			-0-
*02	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
10	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
01	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	3146	-0-	346	346	3146	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	3300 X	3154	-0-	-146	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	3150	-0-	-260	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
11	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2		N	-0-			-0-
12	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
02	4452 X	3705	-0-	-747	-0-	3705	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	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			105
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			105
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			105
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			105
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			105
02	1848 N	1672	-0-	-176	-0-	1672	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	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
01	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
*02	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

09	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2		Y	-0-			-0-
10	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2		Y	-0-			-0-
11	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2		Y	-0-			-0-
12	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2		Y	-0-			-0-
01	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2		Y	-0-			-0-
*02	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
*02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3439	-0-	-61	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1777	-0-	-424	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
*02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	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	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3076	-0-	-241	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3060	-0-	-120	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3091	-0-	-195	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2766	-0-	-90	-0-	2766	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	6840	X	5807	-0-	-1033	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5954	-0-	-1114	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5563	-0-	-767	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5466	-0-	-982	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5375	-0-	-794	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4610	-0-	-542	-0-	4610	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	7170 X	7019	-0-	-151	-0-	7019	2		Y	-0-			-0-
10	7409 X	6496	-0-	-913	-0-	6496	2		Y	-0-			-0-
11	6960 X	6732	-0-	-228	-0-	6732	2		Y	-0-			-0-
12	7254 X	6627	-0-	-627	-0-	6627	2		Y	-0-			-0-
01	7254 X	6746	-0-	-508	-0-	6746	2		Y	-0-			-0-
*02	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	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	4020 X	3422	-0-	-598	-0-	3422	2		Y	-0-			-0-
10	4154 X	3577	-0-	-577	-0-	3577	2		Y	-0-			-0-
11	4020 X	3456	-0-	-564	-0-	3456	2		Y	-0-			-0-
12	4154 X	3434	-0-	-720	-0-	3434	2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	3378	-0-	-776	-0-	3378	2		Y	-0-			-0-
02	3220 X	2606	-0-	-614	-0-	2606	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	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2		Y	-0-			-0-
10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2		Y	-0-			-0-
11	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2		Y	-0-			-0-
12	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2		Y	-0-			-0-
01	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2		Y	-0-			-0-
*02	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

09	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2		Y	-0-			-0-
10	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2		Y	-0-			-0-
11	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2		Y	-0-			-0-
12	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2		Y	-0-			-0-
01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2		Y	-0-			-0-
*02	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	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	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
*02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	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	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2		Y	-0-			-0-
10	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2		Y	-0-			-0-
11	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2		Y	-0-			-0-
12	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2		Y	-0-			-0-
01	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2		Y	-0-			-0-
02	5124 X	4995	-0-	-129	-0-	4995	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

09	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2		Y	-0-			-0-
10	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2		Y	-0-			-0-
11	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2		Y	-0-			-0-
12	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2		Y	-0-			-0-
01	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2		Y	-0-			-0-
02	5152 X	4799	-0-	-353	-0-	4799	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	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
*02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		Y	-0-			-0-
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		Y	-0-			-0-
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		Y	-0-			-0-
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		Y	-0-			-0-
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		Y	-0-			-0-
02	2156 N	1955	-0-	-201	-0-	1955	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	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
10	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		N	-0-			-0-
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
12	2294 X	2237	-0-	-57	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
01	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-			-0-
*02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
*02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	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	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3913	-0-	813	813	3913	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	3348	-0-	548	1361	3348	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	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2		N	-0-			-0-
10	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
12	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2		N	-0-			-0-
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
02	2604 X	1880	-0-	-724	-0-	1880	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	3000 N	5822	-0-	2822	16746	5822	2		N	-0-			-0-
10	21606 X	4860	-0-	-16746	-0-	4860	2		N	-0-			-0-
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-			-0-
01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
*02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	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	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
10	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2		N	-0-			-0-
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
12	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2053	-0-	-954	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
02	2912 X	2647	-0-	-265	-0-	2647	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		Y	-0-			-0-
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		Y	-0-			-0-
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2		Y	-0-			-0-
12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		Y	-0-			-0-
01	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		Y	-0-			-0-
*02	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

09	4110 X	3250	-0-	-860	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
10	4247 X	3611	-0-	-636	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
11	3870 X	3534	-0-	-336	-0-	3534	2		N	-0-			-0-
12	3999 X	3094	-0-	-905	-0-	3094	2		N	-0-			-0-
01	3999 X	3574	-0-	-425	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	2817	-0-	-487	-0-	2817	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	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2		N	-0-			-0-
10	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2		N	-0-			-0-
11	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2		N	-0-			-0-
12	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2		N	-0-			-0-
01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2		N	-0-			-0-
02	4480 X	3800	-0-	-680	-0-	3800	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	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2		Y	-0-			-0-
10	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		Y	-0-			-0-
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		Y	-0-			-0-
12	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2		Y	-0-			-0-
01	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2		Y	-0-			-0-
02	4256 X	4077	-0-	-179	-0-	4077	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

09	5100 X	4231	-0-	-869	-0-	4231	2		Y	-0-			-0-
10	5270 X	4652	-0-	-618	-0-	4652	2		Y	-0-			-0-
11	5100 X	4426	-0-	-674	-0-	4426	2		Y	-0-			-0-
12	5270 X	3091	-0-	-2179	-0-	3091	2		Y	-0-			-0-
01	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2		Y	-0-			-0-
02	4116 X	3613	-0-	-503	-0-	3613	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	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
10	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		N	-0-			-0-
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
02	3472 X	3374	-0-	-98	-0-	3374	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	2490 X	1873	-0-	-617	-0-	1873	2		N	-0-			29
10	2573 X	2051	-0-	-522	-0-	2051	2		N	-0-			29
11	2490 X	1238	-0-	-1252	-0-	1238	2		N	-0-			29
12	2573 X	1709	-0-	-864	-0-	1709	2		N	-0-			29
01	2573 X	1076	-0-	-1497	-0-	1076	2		N	-0-			29
02	1148 X	634	-0-	-514	-0-	634	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	-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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1803	-0-	-45	-0-	1803	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		Y	-0-			-0-
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		Y	-0-			-0-
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		Y	-0-			-0-
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		Y	-0-			-0-
02	1848 N	1331	-0-	-517	-0-	1331	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	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		Y	-0-			-0-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		Y	-0-			-0-
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		Y	-0-			-0-
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		Y	-0-			-0-
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		Y	-0-			-0-
*02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	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	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2		Y	-0-			-0-
10	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2		Y	-0-			-0-
11	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2		Y	-0-			-0-
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		Y	-0-			-0-
01	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2		Y	-0-			-0-
02	4340 X	3957	-0-	-383	-0-	3957	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		Y	-0-			-0-
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		Y	-0-			-0-
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-			-0-
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		Y	-0-			-0-
01	2139 N	2034	-0-	-105	-0-	2034	2		Y	-0-			-0-
02	1876 N	1805	-0-	-71	-0-	1805	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	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		Y	-0-			-0-
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		Y	-0-			-0-
11	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		Y	-0-			-0-
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2		Y	-0-			-0-
01	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		Y	-0-			-0-
*02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	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	2040 X	1999	-0-	-41	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
10	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
11	2040 X	1462	-0-	-578	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
12	2108 X	1787	-0-	-321	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
01	2108 X	1424	-0-	-684	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
*02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		Y	-0-			-0-
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		Y	-0-			-0-
11	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		Y	-0-			-0-
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		Y	-0-			-0-
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		Y	-0-			-0-
*02	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	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	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1778	-0-	-20	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
12	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1560	-0-	-176	-0-	1560	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	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
10	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
11	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
12	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
02	2128 N	1819	-0-	-309	-0-	1819	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	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
*02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	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	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2		N	-0-			-0-
10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-			-0-
*02	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	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	4770	X	4536	-0-	-234	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4570	-0-	-297	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4360	-0-	-350	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4609	-0-	-258	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4619	-0-	-217	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	3568	-0-	-604	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

09	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			Y	-0-					-0-
10	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			Y	-0-					-0-
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			Y	-0-					-0-
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	4934	-0-	-666	-0-	4934	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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1630	-0-	-582	-0-	1630	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	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2133	-0-	-51	-0-	2133	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	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3179	-0-	-209	-0-	3179	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	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
11	1470	X	1266	-0-	-204	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
12	1519	X	986	-0-	-533	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
01	1519	X	1096	-0-	-423	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
*02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	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	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
*02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	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	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2570	-0-	-342	-0-	2570	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	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
*02	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	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	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	1960	-0-	-980	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2417	-0-	-663	-0-	2417	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	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3378	-0-	-458	-0-	3378	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	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
*02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	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	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
10	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	159	-0-	-513	-0-	159	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	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-
10	4991 X	4944	-0-	-47	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-
11	4830 X	4765	-0-	-65	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
12	4991 X	4367	-0-	-624	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
01	4991 X	4765	-0-	-226	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
02	4452 X	3993	-0-	-459	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

09	5880 X	4669	-0-	-1211	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
10	6076 X	4926	-0-	-1150	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
11	5460 X	4759	-0-	-701	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
12	5642 X	4582	-0-	-1060	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
01	5363 X	4555	-0-	-808	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
02	4452 X	4031	-0-	-421	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

09	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
10	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
11	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			Y	-0-					-0-
12	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			Y	-0-					-0-
01	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
02	5432 X	4659	-0-	-773	-0-	4659	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

09	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
10	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
11	3450 X	3428	-0-	-22	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
12	3565 X	3306	-0-	-259	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
01	3565 X	3425	-0-	-140	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
02	3192 X	2731	-0-	-461	-0-	2731	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	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
10	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
12	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
01	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
*02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

09	5910 X	5783	-0-	-127	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
10	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
11	5910 X	5774	-0-	-136	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
12	6107 X	5704	-0-	-403	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
01	6107 X	5939	-0-	-168	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
02	5404 X	5329	-0-	-75	-0-	5329	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	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
10	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
11	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
01	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
*02	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	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	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2		Y	-0-			-0-
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2		Y	-0-			-0-
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		Y	-0-			-0-
12	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2		Y	-0-			-0-
01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		Y	-0-			-0-
*02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	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	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2		Y	-0-			-0-
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2		Y	-0-			-0-
11	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		Y	-0-			-0-
12	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2		Y	-0-			-0-
01	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2		Y	-0-			-0-
*02	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	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	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		Y	-0-			-0-
10	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2		Y	-0-			-0-
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2		Y	-0-			-0-
12	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2		Y	-0-			-0-
01	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2		Y	-0-			-0-
02	4032 X	3912	-0-	-120	-0-	3912	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

09	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2		Y	-0-			-0-
10	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2		Y	-0-			-0-
11	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2		Y	-0-			-0-
12	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2		Y	-0-			-0-
01	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2		Y	-0-			-0-
*02	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	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	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		Y	-0-			-0-
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		Y	-0-			-0-
12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		Y	-0-			-0-
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		Y	-0-			-0-
02	1848 N	1389	-0-	-459	-0-	1389	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	2010 N	1729	-0-	-281	-0-	1729	2		Y	-0-			-0-
10	1674 N	1551	-0-	-123	-0-	1551	2		Y	-0-			-0-
11	1620 N	1472	-0-	-148	-0-	1472	2		Y	-0-			-0-
12	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2		Y	-0-			-0-
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		Y	-0-			-0-
*02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	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	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		Y	-0-			-0-
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		Y	-0-			-0-
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		Y	-0-			-0-
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-			-0-
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		Y	-0-			-0-
02	1400 N	1367	-0-	-33	-0-	1367	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	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		Y	-0-			-0-
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		Y	-0-			-0-
11	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		Y	-0-			-0-
12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		Y	-0-			-0-
01	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		Y	-0-			-0-
02	3696 X	2150	-0-	-1546	-0-	2150	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	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2		Y	-0-			-0-
10	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2		Y	-0-			-0-
11	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2		Y	-0-			-0-
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2		Y	-0-			-0-
01	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2		Y	-0-			-0-
02	4844 X	4768	-0-	-76	-0-	4768	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	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		Y	-0-			-0-
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		Y	-0-			-0-
11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		Y	-0-			-0-
12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2		Y	-0-			-0-
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		Y	-0-			-0-
*02	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	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	3210 X	3103	-0-	-107	-0-	3103	2		N	-0-			25
10	3317 X	2951	-0-	-366	-0-	2951	2		N	-0-			25
11	3210 X	3054	-0-	-156	-0-	3054	2		N	-0-			25
12	3286 X	3163	-0-	-123	-0-	3163	2		N	-0-			25
01	3224 X	3078	-0-	-146	-0-	3078	2		N	-0-			25
02	2856 X	2851	-0-	-5	-0-	2851	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	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2		Y	-0-			-0-
10	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2		Y	-0-			-0-
11	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2		Y	-0-			-0-
12	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2		Y	-0-			-0-
01	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2		Y	-0-			-0-
02	6804 X	4347	-0-	-2457	-0-	4347	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		Y	-0-			-0-
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		Y	-0-			-0-
11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		Y	-0-			-0-
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		Y	-0-			-0-
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		Y	-0-			-0-
02	2436 N	2292	-0-	-144	-0-	2292	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	4110 X	3087	-0-	-1023	-0-	3087	2		Y	-0-			-0-
10	4247 X	2598	-0-	-1649	-0-	2598	2		Y	-0-			-0-
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		Y	-0-			-0-
12	4030 X	4020	-0-	-10	-0-	4020	2		Y	-0-			-0-
01	3503 X	3198	-0-	-305	-0-	3198	2		Y	-0-			-0-
02	3976 X	3225	-0-	-751	-0-	3225	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	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2		N	-0-			-0-
10	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2		N	-0-			-0-
11	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2		N	-0-			-0-
12	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2		N	-0-			-0-
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
02	4396 X	4234	-0-	-162	-0-	4234	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	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2		N	-0-			-0-
10	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
11	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2		N	-0-			-0-
12	2449 X	1093	-0-	-1356	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
02	5292 X	5056	-0-	-236	-0-	5056	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	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		Y	-0-			-0-
10	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		Y	-0-			-0-
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		Y	-0-			-0-
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-
*02	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

09	2340 N	2176	-0-	-164	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
10	2418 N	2374	-0-	-44	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
11	2310 N	2131	-0-	-179	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
*02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	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	4260 X	3582	-0-	-678	-0-	3582	2		Y	-0-			-0-
10	4402 X	3229	-0-	-1173	-0-	3229	2		Y	-0-			-0-
11	4230 X	3579	-0-	-651	-0-	3579	2		Y	-0-			-0-
12	4371 X	2934	-0-	-1437	-0-	2934	2		Y	-0-			-0-
01	4371 X	3521	-0-	-850	-0-	3521	2		Y	-0-			-0-
02	3164 X	2677	-0-	-487	-0-	2677	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	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2		Y	-0-			-0-
10	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2		Y	-0-			-0-
11	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2		Y	-0-			-0-
12	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2		Y	-0-			-0-
01	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2		Y	-0-			-0-
*02	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

09	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
10	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
11	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
*02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	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	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		Y	-0-			-0-
10	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		Y	-0-			-0-
11	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2		Y	-0-			-0-
12	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		Y	-0-			-0-
01	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2		Y	-0-			-0-
02	4116 X	3843	-0-	-273	-0-	3843	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		Y	-0-			-0-
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		Y	-0-			-0-
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		Y	-0-			-0-
12	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		Y	-0-			-0-
01	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		Y	-0-			-0-
*02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		Y	-0-			-0-
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2		Y	-0-			-0-
11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		Y	-0-			-0-
12	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2		Y	-0-			-0-
01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		Y	-0-			-0-
*02	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

09	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2		N	-0-			-0-
10	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2		N	-0-			-0-
11	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2		N	-0-			-0-
12	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2		N	-0-			-0-
01	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2		N	-0-			-0-
*02	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	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	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		Y	-0-			-0-
10	2914 N	2721	-0-	-193	-0-	2721	2		Y	-0-			-0-
11	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		Y	-0-			-0-
12	2697 N	2620	-0-	-77	-0-	2620	2		Y	-0-			-0-
01	2728 N	2499	-0-	-229	-0-	2499	2		Y	-0-			-0-
02	2604 N	1994	-0-	-610	-0-	1994	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	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2		N	-0-			-0-
10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
12	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
01	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2		N	-0-			-0-
*02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

09	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2		N	-0-			-0-
10	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2		N	-0-			-0-
11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2		N	-0-			-0-
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
01	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
02	3668 X	2300	-0-	-1368	-0-	2300	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	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
10	5673 X	5457	-0-	-216	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
11	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
12	5673 X	5570	-0-	-103	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
*02	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

09	4740 X	4120	-0-	-620	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
10	4867 X	3996	-0-	-871	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
11	4500 X	4414	-0-	-86	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
12	4650 X	4254	-0-	-396	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
01	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			Y	-0-					-0-
02	4116 X	2070	-0-	-2046	-0-	2070	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	4620 X	4209	-0-	-411	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
10	4774 X	4347	-0-	-427	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
11	4500 X	4194	-0-	-306	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
12	4464 X	4029	-0-	-435	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
01	4433 X	3910	-0-	-523	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
*02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	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	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-
10	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			Y	-0-					-0-
11	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			Y	-0-					-0-
12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			Y	-0-					-0-
01	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			Y	-0-					-0-
02	5964 X	5121	-0-	-843	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

09	4170 X	3672	-0-	-498	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
10	4309 X	3785	-0-	-524	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
11	3930 X	3620	-0-	-310	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
12	4061 X	2655	-0-	-1406	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
01	3906 X	2228	-0-	-1678	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
02	3360 X	3019	-0-	-341	-0-	3019	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	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
10	3472 X	3197	-0-	-275	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
11	3360 X	3300	-0-	-60	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
12	3472 X	3149	-0-	-323	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
01	3472 X	3401	-0-	-71	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
02	3080 X	2947	-0-	-133	-0-	2947	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	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2		Y	-0-			-0-
10	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2		Y	-0-			-0-
11	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		Y	-0-			-0-
12	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2		Y	-0-			-0-
01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2		Y	-0-			-0-
02	4368 X	3511	-0-	-857	-0-	3511	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	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	976	-0-	-164	-0-	976	2		N	-0-			-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
02	924 N	834	-0-	-90	-0-	834	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		Y	-0-			-0-
10	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		Y	-0-			-0-
11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		Y	-0-			-0-
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		Y	-0-			-0-
01	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		Y	-0-			-0-
02	3052 X	2998	-0-	-54	-0-	2998	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	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		N	-0-			-0-
11	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		N	-0-			-0-
12	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
01	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2		N	-0-			-0-
02	3668 X	3638	-0-	-30	-0-	3638	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

09	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		Y	-0-			-0-
10	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		Y	-0-			-0-
11	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		Y	-0-			-0-
12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		Y	-0-			-0-
01	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2		Y	-0-			-0-
02	3556 X	3526	-0-	-30	-0-	3526	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	3990 X	3837	-0-	-153	-0-	3837	2		Y	-0-			-0-
10	4123 X	3661	-0-	-462	-0-	3661	2		Y	-0-			-0-
11	3990 X	3447	-0-	-543	-0-	3447	2		Y	-0-			-0-
12	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3421	-0-	-702	-0-	3421	2		Y	-0-			-0-
*02	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	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	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
10	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2		N	-0-			-0-
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		N	-0-			-0-
01	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		N	-0-			-0-
*02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	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	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		Y	-0-			-0-
10	3162 X	3123	-0-	-39	-0-	3123	2		Y	-0-			-0-
11	3000 X	2992	-0-	-8	-0-	2992	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	2780	-0-	-382	-0-	2780	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2875	-0-	-287	-0-	2875	2		Y	-0-			-0-
02	2800 X	2465	-0-	-335	-0-	2465	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
11	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
02	2856 X	2772	-0-	-84	-0-	2772	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	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
02	2380 N	2100	-0-	-280	-0-	2100	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	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		Y	-0-			-0-
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		Y	-0-			-0-
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		Y	-0-			-0-
12	3286 X	2115	-0-	-1171	-0-	2115	2		Y	-0-			-0-
01	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		Y	-0-			-0-
02	3220 X	2996	-0-	-224	-0-	2996	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	3300 X	2426	-0-	-874	-0-	2426	2		Y	-0-			-0-
10	3410 X	2503	-0-	-907	-0-	2503	2		Y	-0-			-0-
11	3300 X	2700	-0-	-600	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-
12	3286 X	2795	-0-	-491	-0-	2795	2		Y	-0-			-0-
01	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-
*02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	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	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2		N	-0-			-0-
10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
11	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2		N	-0-			-0-
12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
*02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

09	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		Y	-0-			-0-
10	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		Y	-0-			-0-
11	1530 X	1512	-0-	-18	-0-	1512	2		Y	-0-			-0-
12	1581 X	1518	-0-	-63	-0-	1518	2		Y	-0-			-0-
01	1581 X	1494	-0-	-87	-0-	1494	2		Y	-0-			-0-
*02	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	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	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
10	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
12	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
01	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
*02	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

09	4020 X	3808	-0-	-212	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
10	4154 X	3973	-0-	-181	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
11	3990 X	3782	-0-	-208	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
12	4123 X	3699	-0-	-424	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
01	4123 X	3733	-0-	-390	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
02	3528 X	3350	-0-	-178	-0-	3350	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	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
11	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
01	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
*02	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

09	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
10	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
11	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
12	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
01	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
02	3948 X	3640	-0-	-308	-0-	3640	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	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
10	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
12	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
01	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	4061	-0-	-139	-0-	4061	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	3390 X	3261	-0-	-129	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
10	3503 X	3143	-0-	-360	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
11	3270 X	3220	-0-	-50	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
12	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
01	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
02	3024 X	2598	-0-	-426	-0-	2598	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	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
02	1624 N	1616	-0-	-8	-0-	1616	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	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2		Y	-0-			-0-
10	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2		Y	-0-			-0-
11	5820 X	5807	-0-	-13	-0-	5807	2		Y	-0-			-0-
12	6014 X	5786	-0-	-228	-0-	5786	2		Y	-0-			-0-
01	6014 X	5738	-0-	-276	-0-	5738	2		Y	-0-			-0-
02	5432 X	5013	-0-	-419	-0-	5013	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	3429	-0-	-141	-0-	3429	2		Y	-0-			-0-
10	3689 X	3487	-0-	-202	-0-	3487	2		Y	-0-			-0-
11	3570 X	3541	-0-	-29	-0-	3541	2		Y	-0-			-0-
12	3689 X	3449	-0-	-240	-0-	3449	2		Y	-0-			-0-
01	3689 X	3337	-0-	-352	-0-	3337	2		Y	-0-			-0-
02	3304 X	3006	-0-	-298	-0-	3006	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	7110 X	6502	-0-	-608	-0-	6502	2		Y	-0-			-0-
10	7347 X	7292	-0-	-55	-0-	7292	2		Y	-0-			-0-
11	7110 X	6627	-0-	-483	-0-	6627	2		Y	-0-			-0-
12	7347 X	6885	-0-	-462	-0-	6885	2		Y	-0-			-0-
01	7347 X	5505	-0-	-1842	-0-	5505	2		Y	-0-			-0-
02	6272 X	5214	-0-	-1058	-0-	5214	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	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2		N	-0-			-0-
10	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2		N	-0-			-0-
11	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2		N	-0-			-0-
12	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2		N	-0-			-0-
01	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
*02	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	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	5520 X	4595	-0-	-925	-0-	4595	2		Y	-0-			-0-
10	5704 X	5105	-0-	-599	-0-	5105	2		Y	-0-			-0-
11	5460 X	4945	-0-	-515	-0-	4945	2		Y	-0-			-0-
12	5642 X	5253	-0-	-389	-0-	5253	2		Y	-0-			-0-
01	5146 X	3786	-0-	-1360	-0-	3786	2		Y	-0-			-0-
*02	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	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	5790 X	5416	-0-	-374	-0-	5416	2		Y	-0-			-0-
10	5983 X	5430	-0-	-553	-0-	5430	2		Y	-0-			-0-
11	5700 X	5268	-0-	-432	-0-	5268	2		Y	-0-			-0-
12	5673 X	5458	-0-	-215	-0-	5458	2		Y	-0-			-0-
01	5673 X	5304	-0-	-369	-0-	5304	2		Y	-0-			-0-
02	4928 X	4763	-0-	-165	-0-	4763	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

09	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2		Y	-0-			-0-
10	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2		Y	-0-			-0-
11	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2		Y	-0-			-0-
12	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2		Y	-0-			-0-
01	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2		Y	-0-			-0-
02	4144 X	3044	-0-	-1100	-0-	3044	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	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2		N	-0-			-0-
10	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2		N	-0-			-0-
11	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2		N	-0-			-0-
12	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2		N	-0-			-0-
01	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2		N	-0-			-0-
*02	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

09	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2		Y	-0-			-0-
10	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2		Y	-0-			-0-
11	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2		Y	-0-			-0-
12	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2		Y	-0-			-0-
01	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2		Y	-0-			-0-
02	4284 X	3656	-0-	-628	-0-	3656	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

09	3360 X	2956	-0-	-404	-0-	2956	2		N	-0-			-0-
10	3472 X	3085	-0-	-387	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
11	3270 X	2791	-0-	-479	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	3077	-0-	-116	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	3002	-0-	-129	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
02	2632 X	1554	-0-	-1078	-0-	1554	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		Y	-0-			-0-
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		Y	-0-			-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
02	1736 N	1379	-0-	-357	-0-	1379	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

09	3060 X	2991	-0-	-69	-0-	2991	2		Y	-0-			-0-
10	3162 X	2717	-0-	-445	-0-	2717	2		Y	-0-			-0-
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	2903	-0-	-259	-0-	2903	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2944	-0-	-218	-0-	2944	2		Y	-0-			-0-
02	3164 X	2651	-0-	-513	-0-	2651	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	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		Y	-0-			-0-
10	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		Y	-0-			-0-
11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		Y	-0-			-0-
12	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		Y	-0-			-0-
01	1612 X	1443	-0-	-169	-0-	1443	2		Y	-0-			-0-
*02	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	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	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2		N	-0-			-0-
10	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2		N	-0-			-0-
11	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2		N	-0-			-0-
12	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2		N	-0-			-0-
01	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2		N	-0-			-0-
*02	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	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	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2		N	-0-			-0-
10	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2		N	-0-			-0-
11	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2		N	-0-			-0-
12	7874 X	7478	-0-	-396	-0-	7478	2		N	-0-			-0-
01	7874 X	7824	-0-	-50	-0-	7824	2		N	-0-			-0-
02	7672 X	6758	-0-	-914	-0-	6758	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	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2		Y	-0-			-0-
10	5115 X	5020	-0-	-95	-0-	5020	2		Y	-0-			-0-
11	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2		Y	-0-			-0-
12	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2		Y	-0-			-0-
01	5115 X	5094	-0-	-21	-0-	5094	2		Y	-0-			-0-
02	5292 X	4870	-0-	-422	-0-	4870	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	3990 X	3486	-0-	-504	-0-	3486	2		Y	-0-			-0-
10	4123 X	3574	-0-	-549	-0-	3574	2		Y	-0-			-0-
11	3990 X	3148	-0-	-842	-0-	3148	2		Y	-0-			-0-
12	4030 X	2827	-0-	-1203	-0-	2827	2		Y	-0-			-0-
01	4030 X	3535	-0-	-495	-0-	3535	2		Y	-0-			-0-
*02	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

09	2550 X	1792	-0-	-758	-0-	1792	2		Y	-0-			-0-
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3432	-0-	432	432	3432	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	2747	-0-	-353	79	2747	2		Y	-0-			-0-
01	2681 X	2602	-0-	-79	-0-	2602	2		Y	-0-			-0-
02	3164 X	2638	-0-	-526	-0-	2638	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	5340 X	4126	-0-	-1214	-0-	4126	2		Y	-0-			-0-
10	5456 X	4012	-0-	-1444	-0-	4012	2		Y	-0-			-0-
11	5250 X	3659	-0-	-1591	-0-	3659	2		Y	-0-			-0-
12	5425 X	4777	-0-	-648	-0-	4777	2		Y	-0-			-0-
01	4371 X	4246	-0-	-125	-0-	4246	2		Y	-0-			-0-
*02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	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	3900 X	3702	-0-	-198	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
10	4030 X	3821	-0-	-209	-0-	3821	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3680	-0-	-70	-0-	3680	2		N	-0-			-0-
12	3844 X	3736	-0-	-108	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3607	-0-	-237	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
02	3444 X	3283	-0-	-161	-0-	3283	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	6420 X	5408	-0-	-1012	-0-	5408	2		Y	-0-			-0-
10	6634 X	5764	-0-	-870	-0-	5764	2		Y	-0-			-0-
11	5790 X	3427	-0-	-2363	-0-	3427	2		Y	-0-			-0-
12	5859 X	3582	-0-	-2277	-0-	3582	2		Y	-0-			-0-
01	5859 X	3325	-0-	-2534	-0-	3325	2		Y	-0-			-0-
02	3248 X	2784	-0-	-464	-0-	2784	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	8820	X	8150	-0-	-670	-0-	8150	2			Y	-0-					-0-
10	9114	X	8005	-0-	-1109	-0-	8005	2			Y	-0-					-0-
11	8490	X	7070	-0-	-1420	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-
12	8773	X	7862	-0-	-911	-0-	7862	2			Y	-0-					-0-
01	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			Y	-0-					-0-
*02	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			Y	-0-					-0-
10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			Y	-0-					-0-
*02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			Y	-0-					-0-
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			Y	-0-					-0-
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			Y	-0-					-0-
12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
*02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22175	X	22175	-0-	-0-	-0-	22175	2			N	-0-					-0-
10	22491	X	22491	-0-	-0-	-0-	22491	2			N	-0-					-0-
11	21566	X	21566	-0-	-0-	-0-	21566	2			N	-0-					-0-
12	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	22023	2			N	-0-					-0-
01	21716	X	21716	-0-	-0-	-0-	21716	2			N	-0-					-0-
*02	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	19415	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	9958	-0-	-482	-0-	9958	2			Y	-0-					-0-
10	10695	X	10123	-0-	-572	-0-	10123	2			Y	-0-					-0-
11	10350	X	9308	-0-	-1042	-0-	9308	2			Y	-0-					-0-
12	10695	X	9714	-0-	-981	-0-	9714	2			Y	-0-					-0-
01	10571	X	8778	-0-	-1793	-0-	8778	2			Y	-0-					-0-
02	8764	X	8559	-0-	-205	-0-	8559	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			Y	-0-					-0-
10	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			Y	-0-					-0-
11	9870	X	9282	-0-	-588	-0-	9282	2			Y	-0-					-0-
12	10199	X	10151	-0-	-48	-0-	10151	2			Y	-0-					-0-
01	10199	X	9407	-0-	-792	-0-	9407	2			Y	-0-					-0-
02	9856	X	8861	-0-	-995	-0-	8861	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	14769	2			N	-0-					85
10	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	2			N	-0-					85
11	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-					85
12	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	14664	2			N	-0-					85
01	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			N	-0-					85
02	13384	X	13115	-0-	-269	-0-	13115	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	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
10	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			Y	-0-					-0-
11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			Y	-0-					-0-
12	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
01	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			Y	-0-					-0-
*02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	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	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			Y	-0-					-0-
10	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			Y	-0-					-0-
11	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			Y	-0-					-0-
12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			Y	-0-					-0-
01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-					-0-
*02	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	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	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3363	-0-	-165	-0-	3363	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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1027	-0-	-289	-0-	1027	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	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
11	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
12	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2473	-0-	-103	-0-	2473	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	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3347	-0-	-373	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3344	-0-	-500	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2877	-0-	-259	-0-	2877	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	4170	X	3775	-0-	-395	-0-	3775	2			N	-0-					20
10	4309	X	3701	-0-	-608	-0-	3701	2			N	-0-					20
11	4080	X	4049	-0-	-31	-0-	4049	2			N	-0-					20
12	4216	X	3919	-0-	-297	-0-	3919	2			N	-0-					20
01	4092	X	3357	-0-	-735	-0-	3357	2			N	-0-					20
02	3724	X	3542	-0-	-182	-0-	3542	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	3630 X	3585	-0-	-45	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
11	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
01	3875 X	3731	-0-	-144	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
02	3808 X	3493	-0-	-315	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

09	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
10	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
12	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
01	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
*02	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	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	3406	-0-	-134	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3597	-0-	-61	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3619	-0-	-39	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	2817	-0-	-487	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

09	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
10	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
12	2759 X	2584	-0-	-175	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
01	2759 X	2190	-0-	-569	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
02	3780 X	2525	-0-	-1255	-0-	2525	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	4590 X	4111	-0-	-479	-0-	4111	2			N	-0-					233
10	4743 X	4473	-0-	-270	-0-	4473	2			N	-0-					233
11	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					233
12	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					233
01	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					233
02	4256 X	3176	-0-	-1080	-0-	3176	2			N	-0-					233

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

09	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			Y	-0-					-0-
10	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2			Y	-0-					-0-
11	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			Y	-0-					-0-
12	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			Y	-0-					-0-
01	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			Y	-0-					-0-
02	7504 X	5972	-0-	-1532	-0-	5972	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
10	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			Y	-0-					-0-
11	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-					-0-
12	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
01	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
02	4144 X	4097	-0-	-47	-0-	4097	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	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2		Y	-0-			-0-
10	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2		Y	-0-			-0-
11	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2		Y	-0-			-0-
12	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2		Y	-0-			-0-
01	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2		Y	-0-			-0-
02	6692 X	5559	-0-	-1133	-0-	5559	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

09	6780 X	5230	-0-	-1550	-0-	5230	2		N	-0-			-0-
10	7006 X	6714	-0-	-292	-0-	6714	2		N	-0-			-0-
11	6780 X	6195	-0-	-585	-0-	6195	2		N	-0-			-0-
12	6727 X	6677	-0-	-50	-0-	6677	2		N	-0-			-0-
01	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2		N	-0-			-0-
02	5768 X	5452	-0-	-316	-0-	5452	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	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		Y	-0-			-0-
10	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2		Y	-0-			-0-
11	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2		Y	-0-			-0-
12	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2		Y	-0-			-0-
01	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2		Y	-0-			-0-
02	5236 X	4507	-0-	-729	-0-	4507	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

09	9480 X	8776	-0-	-704	-0-	8776	2		Y	-0-			-0-
10	9796 X	8694	-0-	-1102	-0-	8694	2		Y	-0-			-0-
11	9480 X	8659	-0-	-821	-0-	8659	2		Y	-0-			-0-
12	9393 X	8652	-0-	-741	-0-	8652	2		Y	-0-			-0-
01	9300 X	8514	-0-	-786	-0-	8514	2		Y	-0-			-0-
02	8092 X	7485	-0-	-607	-0-	7485	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

09	8880 X	8420	-0-	-460	-0-	8420	2		Y	-0-			-0-
10	9145 X	8281	-0-	-864	-0-	8281	2		Y	-0-			-0-
11	8670 X	7906	-0-	-764	-0-	7906	2		Y	-0-			-0-
12	8897 X	7947	-0-	-950	-0-	7947	2		Y	-0-			-0-
01	8897 X	8210	-0-	-687	-0-	8210	2		Y	-0-			-0-
02	7392 X	7124	-0-	-268	-0-	7124	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	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2		Y	-0-			-0-
10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2		Y	-0-			-0-
11	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2		Y	-0-			-0-
12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2		Y	-0-			-0-
01	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2		Y	-0-			-0-
02	4704 X	3526	-0-	-1178	-0-	3526	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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				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	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			Y	-0-					-0-
10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
01	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-
*02	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

09	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5502	2	37	9	N	34					143
10	4650 X	4568	-0-	-82	-0-	4568	2			N	-0-					143
11	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					143
12	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					143
01	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					143
02	5264 X	4537	-0-	-727	-0-	4459	2	78	9	N	71	180	1			34

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

09	5070 X	4949	-0-	-121	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	4088	-0-	-1151	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	4526	-0-	-544	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
12	5239 X	3722	-0-	-1517	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
01	5239 X	5156	-0-	-83	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
*02	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	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	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			Y	-0-					-0-
10	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			Y	-0-					-0-
11	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			Y	-0-					-0-
12	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			Y	-0-					-0-
01	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			Y	-0-					-0-
*02	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

09	7050 X	6469	-0-	-581	-0-	6469	2			Y	-0-					-0-
10	7254 X	6682	-0-	-572	-0-	6682	2			Y	-0-					-0-
11	6780 X	6309	-0-	-471	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
12	7006 X	6402	-0-	-604	-0-	6402	2			Y	-0-					-0-
01	6851 X	6273	-0-	-578	-0-	6273	2			Y	-0-					-0-
02	5908 X	5642	-0-	-266	-0-	5642	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
12	2945 X	2690	-0-	-255	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
01	2945 X	2883	-0-	-62	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
02	3248 X	2726	-0-	-522	-0-	2726	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	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			Y	-0-					-0-
10	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			Y	-0-					-0-
11	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			Y	-0-					-0-
12	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
02	5012 X	4692	-0-	-320	-0-	4692	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	4590 X	4212	-0-	-378	-0-	4212	2		N	-0-			45
10	4743 X	4338	-0-	-405	-0-	4338	2		N	-0-			45
11	4500 X	4154	-0-	-346	-0-	4154	2		N	-0-			45
12	4526 X	4254	-0-	-272	-0-	4254	2		N	-0-			45
01	4464 X	3853	-0-	-611	-0-	3853	2		N	-0-			45
02	3864 X	3379	-0-	-485	-0-	3379	2		N	-0-			45

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

09	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2		Y	-0-			-0-
10	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2		Y	-0-			-0-
11	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2		Y	-0-			-0-
12	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		Y	-0-			-0-
01	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2		Y	-0-			-0-
02	4872 X	4541	-0-	-331	-0-	4541	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

09	3570 X	3339	-0-	-231	-0-	3339	2		Y	-0-			-0-
10	3689 X	3416	-0-	-273	-0-	3416	2		Y	-0-			-0-
11	3510 X	3268	-0-	-242	-0-	3268	2		Y	-0-			-0-
12	3596 X	3140	-0-	-456	-0-	3140	2		Y	-0-			-0-
01	3503 X	2959	-0-	-544	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-
02	3052 X	2559	-0-	-493	-0-	2559	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	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2		N	-0-			-0-
10	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2		N	-0-			-0-
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
12	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2		N	-0-			-0-
01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
*02	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

09	3690 X	3556	-0-	-134	-0-	3556	2		Y	-0-			-0-
10	3813 X	3429	-0-	-384	-0-	3429	2		Y	-0-			-0-
11	3660 X	3157	-0-	-503	-0-	3157	2		Y	-0-			-0-
12	3751 X	3108	-0-	-643	-0-	3108	2		Y	-0-			-0-
01	3689 X	3049	-0-	-640	-0-	3049	2		Y	-0-			-0-
*02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

09	7680 X	5084	-0-	-2596	-0-	5084	2		N	-0-			-0-
10	7936 X	5724	-0-	-2212	-0-	5724	2		N	-0-			-0-
11	7680 X	6435	-0-	-1245	-0-	6435	2		N	-0-			-0-
12	7564 X	6172	-0-	-1392	-0-	6172	2		N	-0-			-0-
01	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2		N	-0-			-0-
*02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	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-

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, INC. 501545
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	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	124	1	2629	2	N	-0-					-0-
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	131	1	2810	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3060	-0-	60	60	136	1	2924	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3108	-0-	8	68	143	1	2965	2	N	-0-					-0-
01	2520	N	2452	-0-	-68	-0-	113	1	2339	2	N	-0-					-0-
*02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	115	1	2447	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 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	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	66	1	2289	2	Y	-0-					6
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	78	1	2483	2	Y	-0-					6
11	2640	N	2267	-0-	-373	-0-	69	1	2198	2	Y	-0-					6
12	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	75	1	2241	2	Y	-0-					6
01	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	78	1	2322	2	Y	-0-					6
*02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	84	1	2188	2	Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2143	-0-	-707	-0-	60	1	2083	2	Y	-0-					7
10	2790	X	2190	-0-	-600	-0-	67	1	2123	2	Y	-0-					7
11	2700	X	2092	-0-	-608	-0-	64	1	2028	2	Y	-0-					7
12	2325	X	2107	-0-	-218	-0-	68	1	2039	2	Y	-0-					7
01	2325	X	2044	-0-	-281	-0-	66	1	1978	2	Y	-0-					7
02	1960	N	1457	-0-	-503	-0-	54	1	1403	2	Y	-0-					7

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	-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-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-			82
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-			82
11	360 N	289	-0-	-71	-0-	13	1	276	2	Y	-0-			82
12	372 N	312	-0-	-60	-0-	14	1	298	2	Y	-0-			82
01	341 N	210	-0-	-131	-0-	10	1	200	2	Y	-0-			82
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-			82

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

09	3360 X	3194	-0-	-166	-0-	144	1	3050	2	Y	-0-			38
10	3472 X	3450	-0-	-22	-0-	154	1	3296	2	Y	-0-			38
11	3360 X	3197	-0-	-163	-0-	142	1	3055	2	Y	-0-			38
12	3472 X	3249	-0-	-223	-0-	147	1	3058	2	Y	40			78
						44	9							
01	3472 X	3092	-0-	-380	-0-	142	1	2932	2	Y	16			94
						18	9							
02	3108 X	2610	-0-	-498	-0-	117	1	2485	2	Y	7			101
						8	9							

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-			-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-			-0-
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-			-0-
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-			-0-
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-			-0-
02	1932 N	1853	-0-	-79	-0-	1853	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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	612	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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					100
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					100
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					100
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					100
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					100
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

09	360	N	155	-0-	-205	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	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	5340	X	4926	-0-	-414	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	4607	-0-	-911	-0-	4607	2			Y	-0-					-0-
11	5340	X	3165	-0-	-2175	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	4756	-0-	-762	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	4602	-0-	-916	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
*02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3042	-0-	242	290	3042	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	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2364	-0-	-44	-0-	2364	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	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
10	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
11	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
12	1302	X	987	-0-	-315	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
*02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	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	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1756	-0-	-224	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
*02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	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	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
*02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1813	-0-	-147	-0-	1813	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	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	995	-0-	-121	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
*02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
*02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	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	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		Y	-0-			-0-
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		Y	-0-			-0-
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		Y	-0-			-0-
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		Y	-0-			-0-
*02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	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	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-			-0-
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		Y	-0-			-0-
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		Y	-0-			-0-
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		Y	-0-			-0-
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		Y	-0-			-0-
*02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	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	1950 N	1754	-0-	-196	-0-	1754	2		Y	-0-			-0-
10	1922 N	1404	-0-	-518	-0-	1404	2		Y	-0-			-0-
11	1800 N	1371	-0-	-429	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-
12	1798 N	1468	-0-	-330	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		Y	-0-			-0-
*02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

09	8	N	-0-	-0-	-8	-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	3000	N	5511	-0-	2511	5351	5511	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3821	-0-	721	6072	3821	2			Y	-0-					-0-
11	9359	X	3287	-0-	-6072	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
*02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	364	N	214	-0-	-150	-0-	214	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	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	2490 X	1010	-0-	-1480	-0-	1010	2			N	-0-					22
10	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					22
11	2580 X	2123	-0-	-457	-0-	2123	2			N	-0-					22
12	2666 X	1910	-0-	-756	-0-	1910	2			N	-0-					22
01	3441 X	1206	-0-	-2235	-0-	1206	2			N	-0-					22
02	2016 X	1841	-0-	-175	-0-	1841	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

09	3120 X	3037	-0-	-83	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
10	3224 X	3073	-0-	-151	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
11	3120 X	2206	-0-	-914	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
01	3131 X	3097	-0-	-34	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
*02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
02	1932 N	1209	-0-	-723	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	438	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	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					60
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					60
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					60
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					60
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					60
02	1820 N	1407	-0-	-413	-0-	1407	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	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	Y	-0-			-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	Y	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	Y	-0-			-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	Y	-0-			-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	Y	-0-			-0-
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	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	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
12	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2836	-0-	-104	-0-	2836	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	2992 N	2926	-0-	-66	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
10	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2526	-0-	-414	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
12	3038 X	2111	-0-	-927	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	1968	-0-	-1070	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
02	2744 X	1566	-0-	-1178	-0-	1566	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	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		Y	-0-			-0-
10	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		Y	-0-			-0-
11	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		Y	-0-			-0-
12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		Y	-0-			-0-
01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		Y	-0-			-0-
*02	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	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	1800 N	1612	-0-	-188	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
10	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1437	-0-	-237	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
01	1798 N	807	-0-	-991	-0-	807	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	898	-0-	-726	-0-	898	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	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	2		N	-0-			-0-
10	13251 X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2		N	-0-			-0-
11	12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2		N	-0-			-0-
12	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2		N	-0-			-0-
01	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	2		N	-0-			-0-
02	12040 X	11390	-0-	-650	-0-	11390	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-

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.	-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-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1200	X	-0-	-0-	-1200	-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	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-

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	12690	X	-0-	-0-	-12690	-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	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	7	X	-0-	-0-	-7	-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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 X	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-			-0-
10	248 X	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-			-0-
11	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
12	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
01	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
02	196 X	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-			-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

09	2610 X	2548	-0-	-62	-0-	2548	2			N	-0-			-0-
10	2697 X	2620	-0-	-77	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
11	2610 X	2523	-0-	-87	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
12	2666 X	2566	-0-	-100	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
01	2666 X	2534	-0-	-132	-0-	2534	2			N	-0-			-0-
02	2380 X	2266	-0-	-114	-0-	2266	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	750 X	260	-0-	-490	-0-	26	1	234	2	N	-0-			-0-
10	775 X	97	-0-	-678	-0-	14	1	83	2	N	-0-			-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
12	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	114	1	1287	2	N	-0-			-0-
01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	78	1	936	2	N	-0-			-0-
*02	555 X	555	-0-	-0-	-0-	43	1	512	2	N	-0-			-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

09	960 X	746	-0-	-214	-0-	73	1	673	2	N	-0-			-0-
10	992 X	632	-0-	-360	-0-	91	1	541	2	N	-0-			-0-
11	960 X	896	-0-	-64	-0-	85	1	811	2	N	-0-			-0-
12	966 X	966	-0-	-0-	-0-	78	1	888	2	N	-0-			-0-
01	999 X	999	-0-	-0-	-0-	77	1	922	2	N	-0-			-0-
02	840 X	763	-0-	-77	-0-	60	1	703	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

09	750 X	584	-0-	-166	-0-	57	1	527	2	N	-0-			-0-
10	775 X	518	-0-	-257	-0-	74	1	444	2	N	-0-			-0-
11	750 X	745	-0-	-5	-0-	71	1	674	2	N	-0-			-0-
12	791 X	791	-0-	-0-	-0-	64	1	727	2	N	-0-			-0-
01	830 X	830	-0-	-0-	-0-	64	1	766	2	N	-0-			-0-
02	700 X	631	-0-	-69	-0-	49	1	582	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

09	1110 X	691	-0-	-419	-0-	68	1	623	2	N	-0-			-0-
10	1147 X	546	-0-	-601	-0-	78	1	468	2	N	-0-			-0-
11	1110 X	736	-0-	-374	-0-	70	1	666	2	N	-0-			-0-
12	930 X	739	-0-	-191	-0-	60	1	679	2	N	-0-			-0-
01	930 X	807	-0-	-123	-0-	62	1	745	2	N	-0-			-0-
02	700 X	626	-0-	-74	-0-	49	1	577	2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 X	537	-0-	-513	-0-	53	1	484	2	N	-0-			-0-
10	1085 X	249	-0-	-836	-0-	36	1	213	2	N	-0-			-0-
11	1050 X	983	-0-	-67	-0-	93	1	890	2	N	-0-			-0-
12	636 X	636	-0-	-0-	-0-	52	1	584	2	N	-0-			-0-
01	558 X	408	-0-	-150	-0-	31	1	377	2	N	-0-			-0-
02	924 X	281	-0-	-643	-0-	22	1	259	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

09	930 X	741	-0-	-189	-0-	73	1	668	2	N	-0-			-0-
10	868 X	654	-0-	-214	-0-	94	1	560	2	N	-0-			-0-
11	980 X	980	-0-	-0-	-0-	93	1	887	2	N	-0-			-0-
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	103	1	1161	2	N	-0-			-0-
01	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	98	1	1173	2	N	-0-			-0-
*02	990 X	990	-0-	-0-	-0-	77	1	913	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

09	2640 X	1839	-0-	-801	-0-	181	1	1658	2	N	-0-			25
10	2728 X	1459	-0-	-1269	-0-	209	1	1250	2	N	-0-			25
11	2640 X	2408	-0-	-232	-0-	229	1	2179	2	N	-0-			25
12	2573 X	2327	-0-	-246	-0-	189	1	2138	2	N	-0-			25
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	227	1	2719	2	N	-0-			25
*02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	256	1	3022	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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			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	180 X	-0-	-0-	-180	-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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

09	30 X	-0-	-0-	-30	-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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	-0-	-0-	-9540	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17340	X	-0-	-0-	-17340	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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	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-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

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-

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-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

09	1530	X	1092	-0-	-438	-0-	1092	1			N	-0-					123
10	1550	X	1410	-0-	-140	-0-	1410	1			N	-0-					123
11	1350	X	1302	-0-	-48	-0-	1302	1			N	-0-					123
12	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	1			N	-0-					123
*01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	1			N	-0-					123
*02	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	1			N	-0-					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

09	1620	X	614	-0-	-1006	-0-	614	1			N	-0-					36
10	1674	X	1138	-0-	-536	-0-	1138	1			N	-0-					36
11	1440	X	1407	-0-	-33	-0-	1407	1			N	-0-					36
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	1			N	-0-					36
*01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	1			N	-0-					36
*02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	1			N	-0-					36

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960 X	757	-0-	-203	-0-	757	1			N	-0-					76
10	992 X	834	-0-	-158	-0-	834	1			N	-0-					76
11	960 X	808	-0-	-152	-0-	808	1			N	-0-					76
12	992 X	822	-0-	-170	-0-	822	1			N	-0-					76
*01	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	1			N	-0-					76
*02	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			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	18	-0-	18	18	18	1			N	-0-					72
02	14B2 EXT	24	-0-	24	42	24	1			N	-0-					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

09	DLQ G-10	716	-0-	716	2940	716	1			Y	-0-					13
10	DLQ G-10	2337	-0-	2337	5277	2337	1			Y	-0-					13
11	DLQ G-10	1288	-0-	1288	6565	1288	1			Y	-0-					13
12	DLQ G-10	1885	-0-	1885	8450	1885	1			Y	-0-					13
*01	2100 N	1781	-0-	-319	8131	1781	1			Y	-0-					13
*02	2800 N	1825	-0-	-975	7156	1825	1			Y	-0-					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

09	DLQ G-10	1530	-0-	1530	3342	1530	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2596	-0-	2596	5938	2596	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2456	-0-	2456	8394	2456	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2561	-0-	2561	10955	2561	1			Y	-0-					-0-
*01	2100 N	2486	-0-	386	11341	2486	1			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	2119	-0-	-681	10660	2119	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

09	1200 X	916	-0-	-284	-0-	916	1			N	-0-					12
10	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	1			N	-0-					12
11	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	1			N	-0-					12
12	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	1			N	-0-					12
*01	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	1			N	-0-					12
02	1932 X	1584	-0-	-348	-0-	1584	1			N	-0-					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

09	2550 X	865	-0-	-1685	-0-	865	1			N	-0-					12
10	2635 X	1597	-0-	-1038	-0-	1597	1			N	-0-					12
11	2490 X	827	-0-	-1663	-0-	827	1			N	-0-					12
12	2418 X	2009	-0-	-409	-0-	2009	1			N	-0-					12
*01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	1			N	-0-					12
*02	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	1			N	-0-					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

09	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1			N	-0-					36
10	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	1			N	-0-					36
11	1410 X	431	-0-	-979	-0-	431	1			N	-0-					36
12	1457 X	149	-0-	-1308	-0-	149	1			N	-0-					36
*01	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	1			N	-0-					36
02	1484 X	364	-0-	-1120	-0-	364	1			N	-0-					36

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	714				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	263	-0-	263	977	263	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	517	-0-	517	1494	517	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	254	-0-	254	1748	254	1		Y	-0-			-0-
*01	2100 N	433	-0-	-1667	81	433	1		Y	-0-			-0-
*02	627 N	546	-0-	-81	-0-	546	1		Y	-0-			-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

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-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	1		N	-0-			52
11	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	1		N	-0-			52
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
*01	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	1		N	-0-			52
02	1288 X	405	-0-	-883	-0-	405	1		N	-0-			52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

09	1560 X	1198	-0-	-362	-0-	1198	1		N	-0-			-0-
10	1612 X	1199	-0-	-413	-0-	1199	1		N	-0-			-0-
11	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	1		N	-0-			-0-
12	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	1		N	-0-			-0-
*01	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	1		N	-0-			-0-
*02	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	1		N	-0-			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

09	1800 X	1518	-0-	-282	-0-	1518	1		N	-0-			-0-
10	2108 X	1493	-0-	-615	-0-	1493	1		N	-0-			-0-
11	2040 X	870	-0-	-1170	-0-	870	1		N	-0-			-0-
12	2108 X	1742	-0-	-366	-0-	1742	1		N	-0-			-0-
*01	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	1		N	-0-			-0-
02	1428 X	1360	-0-	-68	-0-	1360	1		N	-0-			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1832				Y	-0-			279
10	DLQ G-10	768	-0-	768	2600	768	1		Y	-0-			279
11	DLQ G-10	1191	-0-	1191	3791	1191	1		Y	-0-			279
12	DLQ G-10	1288	-0-	1288	5079	1288	1		Y	-0-			279
*01	6495 X	1416	-0-	-5079	-0-	1416	1		Y	-0-			279
*02	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	1		Y	-0-			279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

09	DLQ G-10	2903	-0-	2903	4304	2903	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2410	-0-	2410	6714	2410	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2612	-0-	2612	9326	2612	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	3700	-0-	3700	13026	3700	1		Y	-0-			-0-
*01	14998 X	1972	-0-	-13026	-0-	1972	1		Y	-0-			-0-
*02	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	1		Y	-0-			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	249	-0-	249	249	249	1			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	339	-0-	339	588	339	1			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2554	-0-	2554	3142	2554	1			Y	-0-			-0-
*01	5117 X	1975	-0-	-3142	-0-	1975	1			Y	-0-			-0-
*02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	1			Y	-0-			-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

09	3300	3029	-0-	-271	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
10	3995	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-			-0-
11	3300	2724	-0-	-576	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
12	3410	1205	-0-	-2205	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
01	3410	1936	-0-	-1474	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
02	2548	2137	-0-	-411	-0-	2137	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	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			46
10	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			46
11	1710 X	837	-0-	-873	-0-	837	2			N	-0-			46
12	1767 X	739	-0-	-1028	-0-	739	2			N	-0-			46
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT			46

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	Y	-0-			8
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	27	1	565	2	Y	-0-			8
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	-0-			8
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	Y	-0-			8
01	589 N	544	-0-	-45	-0-	26	1	518	2	Y	-0-			8
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	-0-			8

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2016 - P/A 12/27/16

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
ARLEDGE, TERRY 030801
MERVISH WELL #: 1 RRCID -> 113651 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1708 - 1716

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2016 - P/A 12/27/16

BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11532	X	11532	-0-	-0- B	-0-	11531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6505	X	6505	-0-	-0- B	-0-	6504	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3707	X	3707	-0-	-0- B	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
12	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
*02	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20357	X	20357	-0-	-0- B	-0-	20356	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14530	X	14530	-0-	-0- B	-0-	14529	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6312	X	6312	-0-	-0- B	-0-	6311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10226	X	10226	-0-	-0- B	-0-	10225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					-0-
*02	6573	X	6573	-0-	-0- B	-0-	6572	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3668	-0-	-472	-0-	108	1	3560	2	N	-0-					-0-
10	4278		1946	-0-	-2332	-0-	57	1	1889	2	N	-0-					-0-
11	4140		1042	-0-	-3098	-0-	32	1	1010	2	N	-0-					-0-
12	4185	#	780	-0-	-3405	-0-	28	1	752	2	N	-0-					-0-
01	3782	#	1275	-0-	-2507	-0-	42	1	1233	2	N	-0-					-0-
*02	3488		3488	-0-	-0-	-0-	102	1	3386	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	13770	#	13364	-0-	-406	-0-	13364	3			N	-0-					-0-
10	13916	R	13916	-0-	-0-	-0-	13916	3			N	-0-					-0-
11	12600	#	12548	-0-	-52	-0-	12548	3			N	-0-					-0-
12	13795	#	13185	-0-	-610	-0-	13185	3			N	-0-					-0-
01	13919	#	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
02	12572	#	NO RPT	-0-	-12572	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3988	-0-	3988	8376	3988	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3844	-0-	3844	12220	3844	2			N	-0-					-0-
11	16013 X	3793	-0-	-12220	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	2703	-0-	-1699	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
02	3724 X	1995	-0-	-1729	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

09	13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
10	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
11	12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
12	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
01	12989 X	12788	-0-	-201	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
*02	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100 N	13665	-0-	10565	10565	13664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000 N	13013	-0-	10013	20578	13012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100 N	1929	-0-	-1171	19407	1929	2			N	-0-					-0-
01	30836 X	11429	-0-	-19407	-0-	11428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

09	72930 X	162	-0-	-72768	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	75361 X	681	-0-	-74680	-0-	680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	54120 X	19280	-0-	-34840	-0-	19279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	55924 X	40283	-0-	-15641	-0-	40283	2			N	-0-					-0-
01	44314 X	44314	-0-	-0-	-0-	44314	2			N	-0-					-0-
*02	41074 X	41074	-0-	-0-	-0-	41074	2			N	-0-					-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

09	11370 X	11086	-0-	-284	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
10	11687 X	11378	-0-	-309	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
11	11310 X	10933	-0-	-377	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
12	11532 X	10291	-0-	-1241	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
01	11501 X	10377	-0-	-1124	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
02	10332 X	9372	-0-	-960	-0-	9372	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

09	10560 X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					-0-
10	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
11	10560 X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					-0-
12	10912 X	6156	-0-	-4756	-0-	6153	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	27059 X	27059	-0-	-0-	-0-	27057	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	34671 X	34671	-0-	-0-	-0-	34671	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35021 X	35021	-0-	-0-	-0-	35020	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	34720 X	31101	-0-	-3619	-0-	31100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	35100 X	25604	-0-	-9496	-0-	25603	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	36270 X	34892	-0-	-1378	-0-	34891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	38508 X	38508	-0-	-0-	-0-	38507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	34310 X	34310	-0-	-0-	-0-	34309	2	1	9	N	1	1	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	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-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
10	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
11	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	1752	-0-	-2247	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	904	-0-	-3684	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	2977	-0-	2977	2977	2977	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

09	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
10	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
11	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
12	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
01	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
*02	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

09	27420 X	23325	-0-	-4095	-0-	23325	2			N	-0-					-0-
10	26102 X	22928	-0-	-3174	-0-	22928	2			N	-0-					-0-
11	25260 X	22253	-0-	-3007	-0-	22253	2			N	-0-					-0-
12	25916 X	20133	-0-	-5783	-0-	20133	2			N	-0-					-0-
01	25916 X	3790	-0-	-22126	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	2564	-0-	2564	2564	2564	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 #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

09	44190 X	40023	-0-	-4167	-0-	40023	2			N	-0-					-0-
10	46996 X	44268	-0-	-2728	-0-	44267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	46001 X	46001	-0-	-0-	-0-	46000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	50345 X	50345	-0-	-0-	-0-	50344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	54286 X	54286	-0-	-0-	-0-	54285	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	T. A.	40538	-0-	40538	40538	40538	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

09	39950 X	39950	-0-	-0-	-0-	39949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	43456 X	43456	-0-	-0-	-0-	43455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	41878 X	41878	-0-	-0-	-0-	41878	2			N	-0-					-0-
12	20305 X	17483	-0-	-2822	-0-	17482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	20305 X	8907	-0-	-11398	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
02	39256 X	16672	-0-	-22584	-0-	16672	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

09	82832 X	82832	-0-	-0-	-0-	82831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	81375 X	79398	-0-	-1977	-0-	79397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	78750 X	50184	-0-	-28566	-0-	50184	2			N	-0-					-0-
12	85591 X	50629	-0-	-34962	-0-	50628	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	85591 X	50374	-0-	-35217	-0-	50373	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	77308 X	42518	-0-	-34790	-0-	42518	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

09	45900 X	18935	-0-	-26965	-0-	18935	2			N	-0-					-0-
10	46593 X	19712	-0-	-26881	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
11	45090 X	17820	-0-	-27270	-0-	17820	2			N	-0-					-0-
12	44702 X	4456	-0-	-40246	-0-	4455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	23622 X	11330	-0-	-12292	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
*02	18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

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	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

09	72639 X	72639	-0-	-0-	-0-	72638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	79515 X	69984	-0-	-9531	-0-	69983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	79200 X	74390	-0-	-4810	-0-	74389	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	81840 X	72359	-0-	-9481	-0-	72358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	81840 X	69700	-0-	-12140	-0-	69699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	69440 X	68447	-0-	-993	-0-	68447	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59594 X	59594	-0-	-0-	-0-	59593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	54519 X	54519	-0-	-0-	-0-	54518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	51810 X	46856	-0-	-4954	-0-	46856	2			N	-0-					-0-
12	53537 X	47767	-0-	-5770	-0-	47766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	53537 X	44327	-0-	-9210	-0-	44324	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	55608 X	37395	-0-	-18213	-0-	37394	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	51060 X	47190	-0-	-3870	-0-	47189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	52762 X	46196	-0-	-6566	-0-	46195	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	51060 X	43375	-0-	-7685	-0-	43374	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	51243 X	43442	-0-	-7801	-0-	43441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	48763 X	44691	-0-	-4072	-0-	44690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	44044 X	40906	-0-	-3138	-0-	40906	2			N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

09	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
10	20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	20114	2			N	-0-					-0-
11	15409 X	15409	-0-	-0-	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
12	17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
01	16549 X	16549	-0-	-0-	-0-	16549	2			N	-0-					-0-
*02	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

09	1830 N	1727	-0-	-103	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	238	-0-	-1591	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	1770 N	15	-0-	-1755	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	524	-0-	-1274	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

09	64427 X	64427	-0-	-0-	-0-	64426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	61241 X	61241	-0-	-0-	-0-	61240	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	16495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	26438 X	26438	-0-	-0-	-0-	26438	2			N	-0-					-0-
01	38139 X	38139	-0-	-0-	-0-	38138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	25326 X	25326	-0-	-0-	-0-	25326	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

09	57090 X	38470	-0-	-18620	-0-	38470	2			N	-0-					-0-
10	58993 X	37832	-0-	-21161	-0-	37831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	55680 X	41952	-0-	-13728	-0-	41951	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	55521 X	41695	-0-	-13826	-0-	41694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	40816 X	40816	-0-	-0-	-0-	40815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	39144 X	35903	-0-	-3241	-0-	35903	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

09	91950 X	91829	-0-	-121	-0-	91828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	94643 X	91753	-0-	-2890	-0-	91752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	91800 X	89071	-0-	-2729	-0-	89070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	94891 X	91499	-0-	-3392	-0-	91497	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	94891 X	90181	-0-	-4710	-0-	90180	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	85708 X	80847	-0-	-4861	-0-	80846	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

09	77820	X	65142	-0-	-12678	-0-	65142	2			N	-0-					-0-
10	77066	X	73440	-0-	-3626	-0-	73440	2			N	-0-					-0-
11	74580	X	61032	-0-	-13548	-0-	61031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	80209	X	80209	-0-	-0-	-0-	80208	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	75392	X	67044	-0-	-8348	-0-	67044	2			N	-0-					-0-
02	66332	X	59765	-0-	-6567	-0-	59764	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

09	32430	X	24970	-0-	-7460	-0-	24970	2			N	-0-					-0-
10	33511	X	31093	-0-	-2418	-0-	31093	2			N	-0-					-0-
11	32430	X	27406	-0-	-5024	-0-	27406	2			N	-0-					-0-
12	30690	X	23293	-0-	-7397	-0-	23293	2			N	-0-					-0-
01	31093	X	15142	-0-	-15951	-0-	15142	2			N	-0-					-0-
02	28084	X	18858	-0-	-9226	-0-	18858	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

09	25740	X	24492	-0-	-1248	-0-	24492	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	24382	-0-	-1720	-0-	24382	2			N	-0-					-0-
11	25260	X	23334	-0-	-1926	-0-	23334	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	23192	-0-	-2197	-0-	23192	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	23427	-0-	-1962	-0-	23426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	22848	X	20150	-0-	-2698	-0-	20150	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

09	55590	X	3690	-0-	-51900	-0-	3689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28179	X	1418	-0-	-26761	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	830	-0-	-8260	-0-	829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9393	X	18	-0-	-9375	-0-	17	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9393	X	47	-0-	-9346	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	411	-0-	-3033	-0-	411	2			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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

09	31440	X	28594	-0-	-2846	-0-	28594	2			N	-0-					-0-
10	32209	X	31908	-0-	-301	-0-	31907	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	31770	X	31601	-0-	-169	-0-	31600	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	32829	X	31381	-0-	-1448	-0-	31380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	32829	X	28137	-0-	-4692	-0-	28136	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29484	X	25434	-0-	-4050	-0-	25434	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52230 X	11345	-0-	-40885	-0-	11344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	60326 X	9787	-0-	-50539	-0-	9786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	58380 X	3070	-0-	-55310	-0-	3069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	60326 X	-0-	-0-	-60326	-0-					N	1	1	8			-0-
01	20739 X	15434	-0-	-5305	-0-	15433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10584 X	367	-0-	-10217	-0-	366	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

09	45940 X	45940	-0-	-0-	-0-	45940	2			N	-0-					-0-
10	45849 X	45849	-0-	-0-	-0-	45849	2			N	-0-					-0-
11	44580 X	39344	-0-	-5236	-0-	39343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	47461 X	45711	-0-	-1750	-0-	45710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	47461 X	44036	-0-	-3425	-0-	44035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	42868 X	38539	-0-	-4329	-0-	38539	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

09	64710 X	60314	-0-	-4396	-0-	60314	2			N	-0-					-0-
10	73470 X	66904	-0-	-6566	-0-	66904	2			N	-0-					-0-
11	72150 X	63942	-0-	-8208	-0-	63942	2			N	-0-					-0-
12	74555 X	58508	-0-	-16047	-0-	58507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	74555 X	69809	-0-	-4746	-0-	69807	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	61841 X	61841	-0-	-0-	-0-	61841	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

09	36450 X	2433	-0-	-34017	-0-	2432	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	38037 X	-0-	-0-	-38037	-0-					N	-0-					-0-
11	36810 X	-0-	-0-	-36810	-0-					N	-0-					-0-
12	38037 X	-0-	-0-	-38037	-0-					N	-0-					-0-
01	35557 X	-0-	-0-	-35557	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	8250 X	7619	-0-	-631	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
10	8463 X	7664	-0-	-799	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
11	8040 X	7392	-0-	-648	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
12	8153 X	7603	-0-	-550	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
01	8060 X	7191	-0-	-869	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
02	7112 X	6380	-0-	-732	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

09	2640 X	1305	-0-	-1335	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	2170 X	1428	-0-	-742	-0-	1427	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2100 X	1312	-0-	-788	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
12	1643 X	758	-0-	-885	-0-	757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1643 X	827	-0-	-816	-0-	826	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1288 X	757	-0-	-531	-0-	757	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

09	7500 X	7034	-0-	-466	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
10	7626 X	7103	-0-	-523	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
11	7320 X	6690	-0-	-630	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
12	7533 X	6687	-0-	-846	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
01	7409 X	6539	-0-	-870	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
02	6552 X	5776	-0-	-776	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	2578	-0-	-1352	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3730	-0-	-610	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	1953	-0-	-2247	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2480	-0-	-1860	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	466	-0-	-3874	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	297	-0-	-3063	-0-	297	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	308	N	48	-0-	-260	-0-	48	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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	N	2					95
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					95
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					127
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					127
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					95
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	58	2	35	9	N	32					127

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	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2431	-0-	-29	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2370	-0-	-203	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2297	-0-	-245	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2225	-0-	-43	-0-	2225	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	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	960	1	11605	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9579	-0-	-651	-0-	992	1	8587	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	7015	-0-	-2885	-0-	704	1	6311	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	7144	-0-	-3086	-0-	965	1	6179	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	7207	-0-	-3023	-0-	987	1	6220	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6048	-0-	6048	6048	633	1	5415	2	N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

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	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
10	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	10413	-0-	7413	7413	10413	2			N	-0-					-0-
12	20144	X	12731	-0-	-7413	-0-	12731	2			N	-0-					-0-
01	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
*02	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

09	6240	X	5979	-0-	-261	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6340	-0-	-108	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5999	-0-	-241	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5715	-0-	-702	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5506	-0-	-849	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5261	-0-	5261	5261	5261	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

09	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7407	-0-	-560	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
11	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
01	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7184	-0-	7184	7184	7184	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

09	18330	X	18310	-0-	-20	-0-	825	1	17485	2	N	-0-					-0-
10	18538	X	18310	-0-	-228	-0-	853	1	17457	2	N	-0-					-0-
11	18540	X	18043	-0-	-497	-0-	825	1	17218	2	N	-0-					-0-
12	19158	X	18135	-0-	-1023	-0-	853	1	17282	2	N	-0-					-0-
01	19158	X	14968	-0-	-4190	-0-	853	1	14115	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16592	-0-	16592	16592	770	1	15822	2	N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1665	-0-	-1032	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	948	-0-	-1662	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	823	-0-	-1874	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	683	-0-	-2014	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	485	-0-	-1951	-0-	485	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

09	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9147	-0-	-804	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9889	-0-	-93	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
01	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7761	-0-	7761	7761	7761	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	6755	-0-	-4195	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
10	11315 X	10287	-0-	-1028	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
11	10950 X	1139	-0-	-9811	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	11315 X	3885	-0-	-7430	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
01	15345 X	15345	-0-	-0-	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	8361	-0-	8361	8361	8361	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

09	8310 X	29	-0-	-8281	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
11	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
12	8587 X	6507	-0-	-2080	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
01	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-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	60000 X	31904	-0-	-28096	-0-	31904	2			N	-0-					-0-
10	62000 X	42665	-0-	-19335	-0-	42665	2			N	-0-					-0-
11	58560 X	23794	-0-	-34766	-0-	23794	2			N	-0-					-0-
12	60512 X	9	-0-	-60503	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	42656 X	-0-	-0-	-42656	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

09	1560 X	443	-0-	-1117	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	1054 X	337	-0-	-717	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	930 X	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	465 N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	700 N	105	-0-	-595	-0-	105	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

09	14490 X	11888	-0-	-2602	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
10	14973 X	14118	-0-	-855	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
11	15090 X	11142	-0-	-3948	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
12	15593 X	13423	-0-	-2170	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
01	15593 X	14845	-0-	-748	-0-	500	1	14345	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	12196	-0-	12196	12196	950	1	11246	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	57990 X	52790	-0-	-5200	-0-	52790	2			N	-0-					-0-
10	59923 X	52057	-0-	-7866	-0-	52057	2			N	-0-					-0-
11	57990 X	49802	-0-	-8188	-0-	49802	2			N	-0-					-0-
12	57412 X	51790	-0-	-5622	-0-	51790	2			N	-0-					-0-
01	54684 X	49249	-0-	-5435	-0-	49249	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

09	14370 X	10289	-0-	-4081	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
10	12555 X	7492	-0-	-5063	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
11	12600 X	10429	-0-	-2171	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
12	13020 X	12622	-0-	-398	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
01	11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	11875	-0-	11875	11875	11875	2			N	-0-					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

09	31140 X	28780	-0-	-2360	-0-	28780	2		N	-0-			-0-
10	38798 X	38798	-0-	-0-	-0-	38798	2		N	-0-			-0-
11	36800 X	36800	-0-	-0-	-0-	36800	2		N	-0-			-0-
12	35914 X	35914	-0-	-0-	-0-	35914	2		N	-0-			-0-
01	32178 X	30506	-0-	-1672	-0-	30506	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	28122	-0-	28122	28122	28122	2		N	-0-			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	270 N	37	-0-	-233	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	697	-0-	-323	-0-	697	2		N	-0-			-0-
12	961 N	517	-0-	-444	-0-	517	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	9731	-0-	6631	6631	9731	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	26623	-0-	23823	30454	26623	2		N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

09	450 N	120	-0-	-330	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10	372 N	24	-0-	-348	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2		N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	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

09	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2		N	-0-			-0-
10	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2		N	-0-			-0-
11	6810 X	6344	-0-	-466	-0-	6344	2		N	-0-			-0-
12	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2		N	-0-			-0-
01	7037 X	6974	-0-	-63	-0-	6974	2		N	-0-			-0-
02	6832 X	5975	-0-	-857	-0-	5975	2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	870	X	378	-0-	-492	-0-	378	2			N	-0-			-0-
10	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
11	690	X	202	-0-	-488	-0-	202	2			N	-0-			-0-
12	713	X	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-			-0-
01	1240	X	867	-0-	-373	-0-	867	2			N	-0-			-0-
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

09	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	825	1	8378	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	9207	-0-	-93	-0-	853	1	8354	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	8883	-0-	-387	-0-	825	1	8058	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	8858	-0-	-721	-0-	853	1	8005	2	N	-0-			-0-
01	9579	X	8596	-0-	-983	-0-	853	1	7743	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7808	-0-	7808	7808	770	1	7038	2	N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

09	7500	X	6827	-0-	-673	-0-	960	1	5867	2	N	-0-			-0-
10	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	992	1	6591	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	7140	-0-	-60	-0-	928	1	6212	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	968	1	6211	2	N	-0-			-0-
01	7595	X	7133	-0-	-462	-0-	1024	1	6109	2	N	-0-			-0-
*02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	864	1	6322	2	N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0	#	-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	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-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	3	1	2612	2	N	-0-					-0-
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	3	1	2748	2	N	-0-					-0-
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	3	1	2474	2	N	-0-					-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3	1	3179	2	N	-0-					-0-
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	3	1	2897	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2450	-0-	-42	-0-	3	1	2447	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

09	870	N	454	-0-	-416	-0-	454	3			N	-0-	181	1			42
10	682	N	436	-0-	-246	-0-	436	3			N	-0-					42
11	780	N	387	-0-	-393	-0-	387	3			N	-0-					42
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					42
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					42
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	302	3			N	-0-					42

LINN OPERATING, INC. 501545
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	317	1	3259	2	N	3					72
							3	9									
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	329	1	3378	2	N	3					75
							3	9									
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	303	1	3252	2	N	1					76
							1	9									
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	313	1	3421	2	N	1					77
							1	9									
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	333	1	3465	2	N	2					79
							2	9									
*02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	185	1	1550	2	N	-0-					79

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	4	-0-	4	11	4	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	15 X	4	-0-	-11	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					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

09	0 W	304	-0-	304	2083	304	2			N	-0-					33
10	0 W	30	-0-	30	2113	3	1	27	2	N	-0-					33
11	0 W	94	-0-	94	2207	11	1	83	2	N	-0-					33
12	0 W	222	-0-	222	2429	23	1	197	2	N	2					35
						2	9									
01	0 W	436	-0-	436	2865	52	1	378	2	N	5					40
						6	9									
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2865					N	NO RPT					40

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

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

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

09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					84
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					84
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					84
12	682 N	488	-0-	-194	-0-	488	3			N	-0-					84
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					84
*02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					54
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					54
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					54
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					54
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					54
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					54
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					54
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	3			N	-0-					54
12	1023	N	766	-0-	-257	-0-	766	3			N	-0-					54
01	992	N	837	-0-	-155	-0-	837	3			N	-0-					54
02	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

09	300	N	119	-0-	-181	-0-	119	3			N	-0-					57
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					57
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			N	-0-					57
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					57
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					57
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					57

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		368	-0-	368	697	44	1	324	2	Y	-0-					33
10	DLQ G-10		342	-0-	342	1039	41	1	301	2	Y	-0-					33
11	1334	N	295	-0-	-1039	-0-	3	1	292	2	Y	-0-					33
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	3	1	293	2	Y	-0-					33
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	3	1	295	2	Y	-0-					33
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	5	1	582	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		800	-0-	800	1478	96	1	704	2	Y	-0-					114
10	DLQ G-10		1114	-0-	1114	2592	134	1	980	2	Y	-0-					114
11	2600	N	675	-0-	-1925	667	6	1	669	2	Y	-0-					114
12	1343	N	676	-0-	-667	-0-	7	1	669	2	Y	-0-					114
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	6	1	675	2	Y	-0-					114
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	7	1	706	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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	80	1	588	2	N	-0-					34
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	86	1	634	2	N	-0-					34
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	2	N	-0-					34
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	8	1	761	2	N	-0-					34
01	651	N	605	-0-	-46	-0-	6	1	599	2	N	-0-					34
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	5	1	608	2	N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	187	2	N	-0-					68
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	N	-0-					68
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	2	1	190	2	N	-0-					68
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	2	1	192	2	N	-0-					68
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	2	1	192	2	N	-0-					68
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	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	1470	N	546	-0-	-924	-0-	66	1	480	2	N	-0-					75
10	806	N	731	-0-	-75	-0-	88	1	643	2	N	-0-					75
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	5	1	553	2	N	-0-					75
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	9	1	929	2	N	-0-					75
01	744	N	545	-0-	-199	-0-	6	1	539	2	N	-0-					75
02	532	N	441	-0-	-91	-0-	5	1	436	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	1350	N	623	-0-	-727	-0-	75	1	548	2	N	-0-					43
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	94	1	689	2	N	-0-					43
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	7	1	811	2	N	-0-					43
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	6	1	633	2	N	-0-					43
01	775	N	649	-0-	-126	-0-	7	1	642	2	N	-0-					43
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	9	1	887	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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	81	1	609	2	N	-0-					18
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	86	1	628	2	N	-0-					18
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	N	-0-					18
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	6	1	620	2	N	-0-					18
01	713	N	630	-0-	-83	-0-	6	1	624	2	N	-0-					18
*02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	6	1	656	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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	91	1	664	2	N	-0-					40
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	110	1	805	2	N	-0-					40
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	8	1	865	2	N	-0-					40
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	10	1	973	2	N	-0-					40
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	9	1	950	2	N	-0-					40
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	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	600	N	520	-0-	-80	-0-	62	1	458	2	N	-0-					29
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	84	1	618	2	N	-0-					29
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	723	2	N	-0-					29
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	7	1	740	2	N	-0-					29
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	7	1	751	2	N	-0-					29
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	7	1	672	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	1140	N	818	-0-	-322	-0-	98	1	720	2	N	-0-					30
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	125	1	916	2	N	-0-					30
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	9	1	938	2	N	-0-					30
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	10	1	950	2	N	-0-					30
01	1054	N	836	-0-	-218	-0-	8	1	828	2	N	-0-					30
02	896	N	700	-0-	-196	-0-	6	1	694	2	N	-0-					30

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	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	3		N	-0-			191
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			191
11	960 N	860	-0-	-100	-0-	860	3		N	-0-			191
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			191
01	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	3		N	-0-			191
02	812 N	732	-0-	-80	-0-	732	3		N	-0-			191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			78
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			78
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			78
12	713 N	543	-0-	-170	-0-	543	3		N	-0-			78
01	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3		N	-0-			78
*02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	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	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			27
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			27
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			27
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			27
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			27
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	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	3000 X	2841	-0-	-159	-0-	2841	3		N	-0-			-0-
10	3100 X	2863	-0-	-237	-0-	2863	3		N	-0-			-0-
11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3		N	-0-			-0-
12	3100 X	2925	-0-	-175	-0-	2925	3		N	-0-			-0-
01	3100 X	1223	-0-	-1877	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
02	2800 X	181	-0-	-2619	-0-	181	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	960 N	848	-0-	-112	-0-	848	3		N	-0-			64
10	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	3		N	-0-			64
11	900 N	791	-0-	-109	-0-	791	3		N	-0-			64
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			64
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			64
02	728 N	700	-0-	-28	-0-	700	3		N	-0-			64

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			114
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			114
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			114
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			114
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			114
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3		N	-0-			114

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

09	2130 N	2122	-0-	-8	-0-	2122	3		N	-0-			122
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		N	-0-			122
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		N	-0-			122
12	2201 N	1588	-0-	-613	-0-	1588	3		N	-0-			122
01	2170 N	1713	-0-	-457	-0-	1713	3		N	-0-			122
02	2016 N	1847	-0-	-169	-0-	1847	3		N	-0-			122

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3		N	-0-			146
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		N	-0-			146
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-			146
12	2139 N	1536	-0-	-603	-0-	1536	3		N	-0-			146
01	2139 N	1825	-0-	-314	-0-	1792	3	33 9	N	30			176
02	1932 N	1519	-0-	-413	-0-	1519	3		N	-0-			176

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			170
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			170
11	930 N	725	-0-	-205	-0-	725	3		N	-0-			170
12	1023 N	583	-0-	-440	-0-	583	3		N	-0-			170
01	868 N	658	-0-	-210	-0-	658	3		N	-0-			170
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			170

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	2970	X	2945	-0-	-25	-0-	2945	3			N	-0-					109
10	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	2990	3			N	-0-					109
11	2970	X	2198	-0-	-772	-0-	2198	3			N	-0-					109
12	3069	X	2630	-0-	-439	-0-	2630	3			N	-0-					109
01	3069	X	2848	-0-	-221	-0-	2848	3			N	-0-					109
*02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					109

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	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					107
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					107
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					107
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					107
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					107
*02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					107

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	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					205
10	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	2223	3			N	-0-					205
11	2460	N	2173	-0-	-287	-0-	2163	3	10	9	N	9	170	1			44
12	2480	N	1821	-0-	-659	-0-	1821	3			N	-0-					44
01	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	2004	3			N	-0-					44
*02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					44

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	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					128
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					128
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					128
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					128
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					128
*02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					128

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	2640	X	2600	-0-	-40	-0-	2600	3			N	-0-					81
10	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	2518	3			N	-0-					81
11	2640	X	2085	-0-	-555	-0-	2085	3			N	-0-					81
12	2728	X	2016	-0-	-712	-0-	2016	3			N	-0-					81
01	2728	X	1963	-0-	-765	-0-	1963	3			N	-0-					81
*02	2800	N	3157	-0-	357	357	3128	3	29	9	N	26					107

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	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					87
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					87
11	2700	N	2639	-0-	-61	-0-	2639	3			N	-0-					87
12	2852	N	2166	-0-	-686	-0-	2166	3			N	-0-					87
01	2821	N	2323	-0-	-498	-0-	2323	3			N	-0-					87
02	2464	N	2012	-0-	-452	-0-	2012	3			N	-0-					87

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	X	2168	-0-	-472	-0-	2112	3	56	9	N	51	183	1			178
10	2666	X	1896	-0-	-770	-0-	1896	3			N	-0-					178
11	2580	X	1731	-0-	-849	-0-	1696	3	35	9	N	32					210
12	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2083	3			N	-0-					210
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					210
*02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1989	3	42	9	N	38					248

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	360 N	240	-0-	-120	-0-	240	3		N	-0-			81
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			81
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			81
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			81
01	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	3		N	-0-			81
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			81

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	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-			130
10	1364 N	698	-0-	-666	-0-	698	2		Y	-0-			130
11	750 N	678	-0-	-72	-0-	678	2		Y	-0-			130
12	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2		Y	-0-			130
01	713 N	613	-0-	-100	-0-	613	2		Y	-0-			130
02	644 N	575	-0-	-69	-0-	575	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	690 X	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			52
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			52
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
12	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2		Y	-0-			52
01	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-			52
02	T. A.	66	-0-	66	66	66	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	1590 X	855	-0-	-735	-0-	855	2			Y	-0-					114
10	1581 X	721	-0-	-860	-0-	721	2			Y	-0-					114
11	1470 X	633	-0-	-837	-0-	633	2			Y	-0-					114
12	1395 X	620	-0-	-775	-0-	620	2			Y	-0-					114
01	1085 X	546	-0-	-539	-0-	546	2			Y	-0-					114
02	588 N	497	-0-	-91	-0-	497	2			Y	-0-					114

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

09	3210 X	3113	-0-	-97	-0-	3113	2			Y	-0-					27
10	3317 X	3084	-0-	-233	-0-	3084	2			Y	-0-					27
11	3210 X	2955	-0-	-255	-0-	2955	2			Y	-0-					27
12	3317 X	2977	-0-	-340	-0-	2977	2			Y	-0-					27
01	3317 X	3021	-0-	-296	-0-	3021	2			Y	-0-					27
02	2912 X	2596	-0-	-316	-0-	2596	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	2670 X	2230	-0-	-440	-0-	2230	2			Y	-0-					27
10	2759 X	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			Y	-0-					27
11	2790 X	2386	-0-	-404	-0-	2386	2			Y	-0-					27
12	2883 X	2372	-0-	-511	-0-	2372	2			Y	-0-					27
01	2883 X	2470	-0-	-413	-0-	2470	2			Y	-0-					27
02	2324 X	2173	-0-	-151	-0-	2173	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.	116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					55
01	T. A.	115	-0-	115	231	115	2			Y	-0-					55
02	T. A.	36	-0-	36	267	36	2			Y	-0-					55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					72
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					72
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					72
01	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					72
*02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

09	5070 X	4681	-0-	-389	-0-	4673	2	8	9	Y	7					119
10	5363 X	4812	-0-	-551	-0-	4809	2	3	9	Y	3					122
11	5190 X	4763	-0-	-427	-0-	4763	2			Y	-0-					122
12	5363 X	4691	-0-	-672	-0-	4689	2	2	9	Y	2					124
01	5363 X	4832	-0-	-531	-0-	4832	2			Y	-0-					124
02	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4446	2	6	9	Y	5					129

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

09	2940 X	653	-0-	-2287	-0-	653	2			Y	-0-					40
10	3038 X	2733	-0-	-305	-0-	2733	2			Y	-0-					40
11	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					40
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					40
01	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					40
02	2688 X	2633	-0-	-55	-0-	2633	2			Y	-0-					40

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	1950	N	1773	-0-	-177	-0-	1773	2			Y	-0-					37
10	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			Y	-0-					37
11	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	1723	2			Y	-0-					37
12	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1756	2			Y	-0-					37
01	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			Y	-0-					37
02	1596	N	1526	-0-	-70	-0-	1526	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	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					65
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	T. A.		3644	-0-	3644	3644	3644	2			Y	-0-					65

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

09	4200	X	4185	-0-	-15	-0-	4183	2	2	9	Y	2					107
10	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4156	2	3	9	Y	3					110
11	4290	X	3995	-0-	-295	-0-	3993	2	2	9	Y	2					112
12	4433	X	4026	-0-	-407	-0-	4025	2	1	9	Y	1					113
01	4433	X	3911	-0-	-522	-0-	3901	2	10	9	Y	9					122
02	3920	X	3484	-0-	-436	-0-	3481	2	3	9	Y	3					125

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3963	2	11	9	Y	10					162
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3954	2	11	9	Y	10					172
11	3810	X	3789	-0-	-21	-0-	3781	2	8	9	Y	7					179
12	3999	X	3269	-0-	-730	-0-	3267	2	2	9	Y	2					181
01	3999	X	3642	-0-	-357	-0-	3625	2	17	9	Y	15	168	1			28
02	3696	X	3059	-0-	-637	-0-	3057	2	2	9	Y	2					30

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-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	2430	X	2396	-0-	-34	-0-	2396	2			Y	-0-					30
10	2449	X	2286	-0-	-163	-0-	2286	2			Y	-0-					30
11	2430	X	2084	-0-	-346	-0-	2084	2			Y	-0-					30
12	2511	X	2060	-0-	-451	-0-	2060	2			Y	-0-					30
01	2511	X	2339	-0-	-172	-0-	2339	2			Y	-0-					30
*02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	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	3720 X	3183	-0-	-537	-0-	3181	2	2	9	Y	2					69
10	3844 X	3059	-0-	-785	-0-	3059	2			Y	-0-					69
11	3480 X	3351	-0-	-129	-0-	3351	2			Y	-0-					69
12	3596 X	3541	-0-	-55	-0-	3541	2			Y	-0-					69
01	3596 X	3309	-0-	-287	-0-	3309	2			Y	-0-					69
*02	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					69

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

09	5790 X	5244	-0-	-546	-0-	5244	2			Y	-0-					164
10	5890 X	5150	-0-	-740	-0-	5150	2			Y	-0-					164
11	5520 X	4949	-0-	-571	-0-	4949	2			Y	-0-					164
12	5611 X	4875	-0-	-736	-0-	4875	2			Y	-0-					164
01	5549 X	4691	-0-	-858	-0-	4691	2			Y	-0-					164
02	4900 X	3885	-0-	-1015	-0-	3885	2			Y	-0-					164

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

09	1860 X	1514	-0-	-346	-0-	1514	2			Y	-0-					27
10	1922 X	896	-0-	-1026	-0-	896	2			Y	-0-					27
11	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					27
12	1550 X	1037	-0-	-513	-0-	1037	2			Y	-0-					27
01	1550 X	1089	-0-	-461	-0-	1089	2			Y	-0-					27
*02	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	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	T. A.	980	-0-	980	1994	980	2			Y	-0-					10
10	T. A.	1105	-0-	1105	3099	1105	2			Y	-0-					10
11	3899 X	800	-0-	-3099	-0-	800	2			Y	-0-					10
12	1736 X	809	-0-	-927	-0-	809	2			Y	-0-					10
01	1116 X	1009	-0-	-107	-0-	1009	2			Y	-0-					10
02	868 X	754	-0-	-114	-0-	754	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	1770 X	1543	-0-	-227	-0-	1543	2			Y	-0-					90
10	1798 X	1595	-0-	-203	-0-	1595	2			Y	-0-					90
11	1860 X	1644	-0-	-216	-0-	1644	2			Y	-0-					90
12	1922 X	1557	-0-	-365	-0-	1557	2			Y	-0-					90
01	1922 X	1606	-0-	-316	-0-	1606	2			Y	-0-					90
02	1540 X	1494	-0-	-46	-0-	1494	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	1521	-0-	-219	-0-	1521	2			Y	-0-					102
10	1798 X	1705	-0-	-93	-0-	1705	2			Y	-0-					102
11	1770 X	1537	-0-	-233	-0-	1537	2			Y	-0-					102
12	1829 X	1382	-0-	-447	-0-	1382	2			Y	-0-					102
01	1829 X	1562	-0-	-267	-0-	1562	2			Y	-0-					102
02	1540 X	1314	-0-	-226	-0-	1314	2			Y	-0-					102

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	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4084	2	4	9	Y	4					54
10	4123 X	3911	-0-	-212	-0-	3905	2	6	9	Y	5					59
11	4200 X	3711	-0-	-489	-0-	3710	2	1	9	Y	1					60
12	4340 X	3861	-0-	-479	-0-	3861	2			Y	-0-					60
01	4340 X	3711	-0-	-629	-0-	3703	2	8	9	Y	7					67
02	3808 X	3422	-0-	-386	-0-	3414	2	8	9	Y	7					74

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

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-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

09	3270 X	1437	-0-	-1833	-0-	1437	2			Y	-0-					85
10	3379 X	1272	-0-	-2107	-0-	1272	2			Y	-0-					85
11	2070 X	614	-0-	-1456	-0-	614	2			Y	-0-					85
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					85
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					85
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					85

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

09	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					57
10	6324 X	1099	-0-	-5225	-0-	1099	2			Y	-0-					57
11	6120 X	925	-0-	-5195	-0-	925	2			Y	-0-					57
12	6324 X	999	-0-	-5325	-0-	999	2			Y	-0-					57
01	1550 X	1059	-0-	-491	-0-	1059	2			Y	-0-					57
*02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	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	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					25
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

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-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

09	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7795	2	14	9	Y	13					52
10	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	8037	2	19	9	Y	17					69
11	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7761	2	28	9	Y	25					94
12	7874 X	7792	-0-	-82	-0-	7762	2	30	9	Y	27					121
01	7874 X	7465	-0-	-409	-0-	7440	2	25	9	Y	23					144
02	7196 X	6466	-0-	-730	-0-	6444	2	22	9	Y	20					164

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

09	2490 X	2277	-0-	-213	-0-	2277	2			Y	-0-					74
10	2573 X	1922	-0-	-651	-0-	1922	2			Y	-0-					74
11	2490 X	2083	-0-	-407	-0-	2083	2			Y	-0-					74
12	2573 X	2087	-0-	-486	-0-	2087	2			Y	-0-					74
01	2418 X	1838	-0-	-580	-0-	1838	2			Y	-0-					74
*02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					74

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

09	3150 X	2175	-0-	-975	-0-	2173	2	2	9	Y	2					102
10	3224 X	1850	-0-	-1374	-0-	1848	2	2	9	Y	2					104
11	2310 X	2161	-0-	-149	-0-	2160	2	1	9	Y	1					105
12	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					105
01	2387 X	1983	-0-	-404	-0-	1981	2	2	9	Y	2					107
*02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2210	2	2	9	Y	2					109

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

09	4800 X	4631	-0-	-169	-0-	4581	2	50	9	Y	45	188	1			47
10	4898 X	4421	-0-	-477	-0-	4421	2			Y	-0-					47
11	4710 X	4139	-0-	-571	-0-	4139	2			Y	-0-					47
12	4867 X	3642	-0-	-1225	-0-	3639	2	3	9	Y	3					50
01	4836 X	4077	-0-	-759	-0-	4075	2	2	9	Y	2					52
02	4284 X	3482	-0-	-802	-0-	3474	2	8	9	Y	7					59

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	1950	N	1505	-0-	-445	-0-	1505	2			Y	-0-					27
10	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	1476	2			Y	-0-					27
11	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	1480	2			Y	-0-					27
12	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			Y	-0-					27
01	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1306	2			Y	-0-					27
02	1372	N	1160	-0-	-212	-0-	1160	2			Y	-0-					27

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	3090	X	2438	-0-	-652	-0-	2438	2			Y	-0-					70
10	3131	X	2327	-0-	-804	-0-	2327	2			Y	-0-					70
11	2880	X	2097	-0-	-783	-0-	2097	2			Y	-0-					70
12	2790	X	2116	-0-	-674	-0-	2116	2			Y	-0-					70
01	2511	X	2073	-0-	-438	-0-	2073	2			Y	-0-					70
02	1960	N	1873	-0-	-87	-0-	1873	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	5430	X	4936	-0-	-494	-0-	4934	2	2	9	Y	2					151
10	5611	X	5127	-0-	-484	-0-	5124	2	3	9	Y	3					154
11	5340	X	4984	-0-	-356	-0-	4981	2	3	9	Y	3					157
12	5518	X	4892	-0-	-626	-0-	4886	2	6	9	Y	5					162
01	5518	X	4822	-0-	-696	-0-	4820	2	2	9	Y	2					164
02	4648	X	4485	-0-	-163	-0-	4474	2	11	9	Y	10					174

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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	530	2	9	9	Y	8					19
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	Y	4					23
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	624	2	14	9	Y	13					36
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	777	2	30	9	Y	27	48	1			15
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	682	2	17	9	Y	15					30
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	531	2	20	9	Y	18	37	1			11

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	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					18
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2818	2	41	9	N	37					55
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2844	2	46	9	N	42	80	1			17
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					17
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					17
*02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2603	2	31	9	N	28					45

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	420	#	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	434	#	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	420	#	272	-0-	-148	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	403	#	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*02	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

09	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
10	17498 X	17498	-0-	-0-	-0-	17498	2			N	-0-					-0-
11	16702 X	16702	-0-	-0-	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
12	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	16914	2			N	-0-					-0-
01	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
*02	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

09	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7526	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1550 X	1304	-0-	-246	-0-	1303	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1550 X	1056	-0-	-494	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	1400 X	963	-0-	-437	-0-	963	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

09	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
10	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
11	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
12	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
01	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
*02	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

09	16980 X	15529	-0-	-1451	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
10	17670 X	16227	-0-	-1443	-0-	16227	2			N	-0-					-0-
11	17100 X	15681	-0-	-1419	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
12	17670 X	16398	-0-	-1272	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
01	16709 X	16169	-0-	-540	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
*02	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	14807	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

09	20850 X	20325	-0-	-525	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
10	21545 X	20141	-0-	-1404	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
11	20880 X	18607	-0-	-2273	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
12	21576 X	17269	-0-	-4307	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
01	21576 X	20755	-0-	-821	-0-	20755	2			N	-0-					-0-
*02	25717 X	25717	-0-	-0-	-0-	25717	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

09	480 N	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	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	11640 X	11359	-0-	-281	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
10	11842 X	11572	-0-	-270	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
11	11340 X	11179	-0-	-161	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
12	11749 X	11604	-0-	-145	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
01	11749 X	11513	-0-	-236	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
02	10612 X	10190	-0-	-422	-0-	10190	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	27518 X	27518	-0-	-0-	-0-	27518	2			N	-0-					-0-
10	25606 X	24650	-0-	-956	-0-	24650	2			N	-0-					-0-
11	24780 X	24592	-0-	-188	-0-	24591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	25606 X	24448	-0-	-1158	-0-	24448	2			N	-0-					-0-
01	25606 X	25133	-0-	-473	-0-	25133	2			N	-0-					-0-
02	25676 X	19099	-0-	-6577	-0-	19099	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3686	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
*02	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

09	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
10	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
11	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
12	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
01	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
*02	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
10	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	3392	-0-	-49	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3154	-0-	-287	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	2582	-0-	-526	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

09	24660 X	31	-0-	-24629	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	23808 X	151	-0-	-23657	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	17790 X	175	-0-	-17615	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			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	2790 X	2504	-0-	-286	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	2611	-0-	-272	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
11	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	2199	-0-	-622	-0-	2198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2635 X	2068	-0-	-567	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	2380 X	2221	-0-	-159	-0-	2221	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	7350 X	6950	-0-	-400	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
10	7285 X	7199	-0-	-86	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
11	7050 X	6457	-0-	-593	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	7285 X	5735	-0-	-1550	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
01	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
02	6496 X	6407	-0-	-89	-0-	6407	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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12270	X	11709	-0-	-561	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
10	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
11	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	9285	-0-	-2805	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	8325	-0-	-4230	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
*02	18997	X	18997	-0-	-0-	-0-	18997	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	10516	-0-	7416	7416	10514	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3100	N	17855	-0-	14755	22171	17854	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	2800	N	18966	-0-	16166	38337	18966	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43396	X	43396	-0-	-0-	-0-	43395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	41747	X	41747	-0-	-0-	-0-	41746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	41373	X	41373	-0-	-0-	-0-	41372	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	34349	X	34349	-0-	-0-	-0-	34348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	40100	X	40100	-0-	-0-	-0-	40099	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	34323	X	34323	-0-	-0-	-0-	34322	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	671	-0-	-139	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	837	N	615	-0-	-222	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	18590	2			N	-0-					-0-
10	19081	X	19081	-0-	-0-	-0-	19081	2			N	-0-					-0-
11	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	14866	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	2003	-0-	-11017	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
02	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

09	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
*02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

09	540	X	142	-0-	-398	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	496	X	7	-0-	-489	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			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	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-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

09	11640	X	11153	-0-	-487	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11827	-0-	-46	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10071	-0-	-1419	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10300	-0-	-1294	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10017	-0-	-1825	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9634	-0-	-1062	-0-	9634	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

09	5280	X	3899	-0-	-1381	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	1445	-0-	-4011	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3261	-0-	-2019	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4529	-0-	-927	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	3807	-0-	-1649	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2402	-0-	-1238	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	1885	-0-	-1865	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3750	X	1560	-0-	-2190	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	794	-0-	-3081	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1764	X	232	-0-	-1532	-0-	232	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
10	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
11	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
12	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
01	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
*02	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

09	27725	X	27725	-0-	-0-	-0-	27725	2			N	-0-					-0-
10	29902	X	29902	-0-	-0-	-0-	29902	2			N	-0-					-0-
11	34972	X	34972	-0-	-0-	-0-	34971	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	28707	X	28707	-0-	-0-	-0-	28706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	28692	X	28692	-0-	-0-	-0-	28692	2			N	-0-					-0-
02	32648	X	26484	-0-	-6164	-0-	26484	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

09	14160	X	13767	-0-	-393	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12385	-0-	-1410	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	11451	-0-	-2049	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	11163	-0-	-3066	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	11306	-0-	-2923	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	10015	-0-	-2473	-0-	10015	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

09	9090	X	33	-0-	-9057	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	77	-0-	-9161	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	87	-0-	-8373	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	62	-0-	-8680	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	70	-0-	-5510	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	X	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

09	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	280	N	184	-0-	-96	-0-	184	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

09	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13500	-0-	-1163	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	12407	-0-	-2743	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	11679	-0-	-3976	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	10343	-0-	-5312	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	10780	-0-	-2296	-0-	10780	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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	13200	X	5273	-0-	-7927	-0-	5272	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10447	X	5032	-0-	-5415	-0-	5031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8250	X	4814	-0-	-3436	-0-	4813	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7223	X	3971	-0-	-3252	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
01	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	23667	X	23667	-0-	-0-	-0-	23666	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

09	2220	N	2167	-0-	-53	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1884	-0-	-104	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

09	26490	X	26146	-0-	-344	-0-	26146	2			N	-0-					-0-
10	27373	X	26289	-0-	-1084	-0-	26289	2			N	-0-					-0-
11	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	27498	2			N	-0-					-0-
12	27032	X	26723	-0-	-309	-0-	26722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	27032	X	24634	-0-	-2398	-0-	24634	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	10051	-0-	-15625	-0-	10051	2			N	-0-					-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

09	19290	X	18942	-0-	-348	-0-	18942	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	18637	-0-	-1296	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	18131	-0-	-1159	-0-	18131	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	18666	-0-	-1267	-0-	18666	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	18905	-0-	-1028	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	17549	-0-	-119	-0-	17549	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

09	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
10	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
11	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
12	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
*02	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

09	44370	X	37029	-0-	-7341	-0-	37029	2			N	-0-					-0-
10	43183	X	37106	-0-	-6077	-0-	37105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	41760	X	36706	-0-	-5054	-0-	36706	2			N	-0-					-0-
12	40951	X	36349	-0-	-4602	-0-	36349	2			N	-0-					-0-
01	39897	X	35978	-0-	-3919	-0-	35977	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	34552	X	31721	-0-	-2831	-0-	31721	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

09	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	6648	-0-	-4233	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	6112	-0-	-4418	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
12	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	10177	-0-	-704	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	11549	-0-	-4439	-0-	11549	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

09	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
10	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
11	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
12	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
01	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
*02	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

09	360 X	215	-0-	-145	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	310 X	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	300 X	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	279 X	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	217 X	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	196 X	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

09	28470 X	26700	-0-	-1770	-0-	26700	2			N	-0-					-0-
10	31070 X	31070	-0-	-0-	-0-	31070	2			N	-0-					-0-
11	29472 X	29472	-0-	-0-	-0-	29472	2			N	-0-					-0-
12	30128 X	30128	-0-	-0-	-0-	30127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	31062 X	28962	-0-	-2100	-0-	28961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28056 X	26529	-0-	-1527	-0-	26529	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

09	23940 X	18377	-0-	-5563	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
10	22940 X	4550	-0-	-18390	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
11	22200 X	9867	-0-	-12333	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
12	20553 X	14287	-0-	-6266	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
01	20553 X	13106	-0-	-7447	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
02	17164 X	9879	-0-	-7285	-0-	9879	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	600 N	1	-0-	-599	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

09	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
10	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
11	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
12	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	2718	-0-	-698	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38040	X	35313	-0-	-2727	-0-	35312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	37820	X	36617	-0-	-1203	-0-	36616	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	36600	X	35764	-0-	-836	-0-	35763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	36487	X	33710	-0-	-2777	-0-	33709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	36611	X	35538	-0-	-1073	-0-	35537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	33376	X	25962	-0-	-7414	-0-	25962	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

09	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
10	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
11	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
12	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
01	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
*02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7009	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

09	20664	X	20664	-0-	-0-	-0-	20664	2			N	-0-					-0-
10	21911	X	21911	-0-	-0-	-0-	21910	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	22735	X	22735	-0-	-0-	-0-	22735	2			N	-0-					-0-
12	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	24239	2			N	-0-					-0-
01	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	26372	2			N	-0-					-0-
*02	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	21852	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

09	23640	X	12146	-0-	-11494	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	19493	-0-	-2021	-0-	19492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	20820	X	17595	-0-	-3225	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	16374	-0-	-4675	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	15583	-0-	-5466	-0-	15582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17612	X	13234	-0-	-4378	-0-	13234	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

09	21300	X	20584	-0-	-716	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
10	22010	X	17152	-0-	-4858	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
11	21300	X	11169	-0-	-10131	-0-	11168	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	22010	X	14395	-0-	-7615	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	12456	-0-	-9554	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
02	19208	X	14684	-0-	-4524	-0-	14684	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	7604	-0-	-4426	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	3817	-0-	-8614	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	6827	-0-	-4693	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10166	-0-	-1738	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	9953	-0-	-1951	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	4982	-0-	-2102	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	775	N	213	-0-	-562	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	53040	X	-0-	-0-	-53040	-0-					N	-0-					-0-
10	54219	X	-0-	-0-	-54219	-0-					N	1	1	8			-0-
11	27930	X	-0-	-0-	-27930	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

09	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	20993	2			N	-0-					-0-
10	20246	X	20246	-0-	-0-	-0-	20246	2			N	-0-					-0-
11	21397	X	21397	-0-	-0-	-0-	21397	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	23498	2			N	-0-					-0-
01	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	21938	2			N	-0-					-0-
*02	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	18336	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

09	10230	X	9782	-0-	-448	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	3554	-0-	-7017	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	7463	-0-	-2947	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	7776	-0-	-2981	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	6959	-0-	-3798	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	6276	-0-	-2852	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

09	70560	X	64883	-0-	-5677	-0-	64882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	75020	X	65986	-0-	-9034	-0-	65985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	72600	X	66217	-0-	-6383	-0-	66216	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	75020	X	52921	-0-	-22099	-0-	52920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	69967	X	47849	-0-	-22118	-0-	47848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	61796	X	59004	-0-	-2792	-0-	59004	2			N	-0-					-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	11587	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	13469	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10830 X	10687	-0-	-143	-0-	10686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11966 X	9078	-0-	-2888	-0-	9077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	13485 X	8448	-0-	-5037	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
02	12180 X	9389	-0-	-2791	-0-	9388	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

09	45649 X	45649	-0-	-0-	-0-	45649	2			N	-0-					-0-
10	47103 X	47103	-0-	-0-	-0-	47103	2			N	-0-					-0-
11	46080 X	37890	-0-	-8190	-0-	37890	2			N	-0-					-0-
12	47616 X	42899	-0-	-4717	-0-	42898	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	47616 X	39501	-0-	-8115	-0-	39501	2			N	-0-					-0-
02	42616 X	36593	-0-	-6023	-0-	36593	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

09	3900 X	3773	-0-	-127	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3861	-0-	-138	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	3650	-0-	-190	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3744	-0-	-162	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	3861	-0-	-45	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
*02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

09	3120 X	2796	-0-	-324	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	1243	-0-	-1733	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2454	-0-	-426	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	2569	-0-	-314	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	1792	-0-	-812	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

09	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	700 X	30	-0-	-670	-0-	30	2			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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
*02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5554	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

09	57267	X	57267	-0-	-0-	-0-	57266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	53475	X	40174	-0-	-13301	-0-	40173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	51750	X	23252	-0-	-28498	-0-	23252	2			N	-0-					-0-
12	59179	X	2658	-0-	-56521	-0-	2655	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	59179	X	-0-	-0-	-59179	-0-					N	2	2	8			-0-
02	53452	X	16866	-0-	-36586	-0-	16865	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

09	90	N	-0-	-0-	-90	-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 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

09	36720	X	34504	-0-	-2216	-0-	34504	2			N	-0-					-0-
10	37448	X	35205	-0-	-2243	-0-	35205	2			N	-0-					-0-
11	36180	X	32908	-0-	-3272	-0-	32908	2			N	-0-					-0-
12	36642	X	31797	-0-	-4845	-0-	31797	2			N	-0-					-0-
01	36239	X	31591	-0-	-4648	-0-	31591	2			N	-0-					-0-
02	32200	X	26609	-0-	-5591	-0-	26609	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

09	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
10	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
12	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8504	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9714	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-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-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7140 X	6812	-0-	-328	-0-	6812	3		N	-0-			-0-
10	7378 X	7114	-0-	-264	-0-	7114	3		N	-0-			-0-
11	7140 X	6819	-0-	-321	-0-	6819	3		N	-0-			-0-
12	7378 X	6994	-0-	-384	-0-	6994	3		N	-0-			-0-
01	7223 X	7187	-0-	-36	-0-	7187	3		N	-0-			-0-
02	6412 X	6267	-0-	-145	-0-	6267	3		N	-0-			-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

09	11190 X	8586	-0-	-2604	-0-	8586	3		N	-0-			-0-
10	11563 X	9029	-0-	-2534	-0-	9029	3		N	-0-			-0-
11	10200 X	6214	-0-	-3986	-0-	6214	3		N	-0-			-0-
12	10075 X	6409	-0-	-3666	-0-	6409	3		N	-0-			-0-
01	10075 X	9505	-0-	-570	-0-	9505	3		N	-0-			-0-
02	7140 X	6180	-0-	-960	-0-	6180	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
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	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	1		N	-0-			135
10	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	1		N	-0-			135
11	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	1		N	-0-			135
12	217 #	157	-0-	-60	-0-	157	1		N	-0-			135
01	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	1		N	-0-			135
02	196 #	160	-0-	-36	-0-	160	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	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	129	1	4174	2	N	-0-					90
10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	108	1	3482	2	N	-0-					90
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	123	1	3973	2	N	15					105
						17	9									
12	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	132	1	4259	2	N	170					275
						187	9									
01	3503 X	2743	-0-	-760	-0-	81	1	2619	2	N	39	186	1			128
						43	9									
02	3892 X	3686	-0-	-206	-0-	110	1	3548	2	N	25					153
						28	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					63
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					63
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					63
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
02	3 N	-0-	-0-	-3	-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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	N	-0-					13
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	37	1	1178	2	N	16					29
							18	9									
11	690	N	454	-0-	-236	-0-	13	1	435	2	N	5					34
							6	9									
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	32	1	1021	2	N	-0-					34
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	38	1	1231	2	N	-0-					34
*02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	33	1	1072	2	N	-0-					34

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	12253	-0-	-527	-0-	363	1	11707	2	N	166	364	1			35
							183	9									
10	13206	X	11694	-0-	-1512	-0-	346	1	11155	2	N	175					210
							193	9									
11	12780	X	11075	-0-	-1705	-0-	329	1	10625	2	N	110	183	1			137
							121	9									
12	13206	X	12188	-0-	-1018	-0-	363	1	11709	2	N	105					242
							116	9									
01	12679	X	11525	-0-	-1154	-0-	343	1	11080	2	N	93					335
							102	9									
*02	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	314	1	10131	2	N	168	191	1			312
							185	9									

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					3
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					3
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					3
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					3
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					3
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					3

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	124	-0-	-403	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	112	-0-	-140	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	390 N	103	-0-	-287	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	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	1050 N	556	-0-	-494	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
10	961 N	771	-0-	-190	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	846	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1086	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	749	-0-	749	749	731	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	10	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	14	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	56	37	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
10	992 N	585	-0-	-407	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	616	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	708	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1000	-0-	1000	1000	965	2	35	9	Y	32	32	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	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
10	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	1276	-0-	-164	-0-	1	2	1275	3	N	-0-					-0-
12	1364 N	1121	-0-	-243	-0-	2	2	1119	3	N	-0-					-0-
01	1395 N	995	-0-	-400	-0-	1	2	994	3	N	-0-					-0-
02	1204 N	966	-0-	-238	-0-	966	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B2 EXT	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 #	1247	-0-	-103	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1302 #	1245	-0-	-57	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	1230 #	1194	-0-	-36	-0-	1193	3	1	9	N	1					1
12	1302 #	1205	-0-	-97	-0-	1205	3			N	-0-					1
01	1302 #	1138	-0-	-164	-0-	1138	3			N	-0-					1
*02	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-	1	5			-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	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	106	1	2009	2	N	-0-					119
10	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	93	1	1842	2	N	-0-					119
11	1830 X	1718	-0-	-112	-0-	85	1	1633	2	N	-0-					119
12	2201 X	1584	-0-	-617	-0-	77	1	1507	2	N	-0-					119
01	2201 X	1369	-0-	-832	-0-	67	1	1302	2	N	-0-					119
02	1988 X	1389	-0-	-599	-0-	69	1	1320	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-

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
FORD, HUGH M. WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910

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-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	N	-0-			20
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-			20
11	510 N	426	-0-	-84	-0-	21	1	405	2	N	-0-			20
12	527 N	326	-0-	-201	-0-	16	1	310	2	N	-0-			20
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	22	1	417	2	N	-0-			20
02	392 N	152	-0-	-240	-0-	8	1	144	2	N	-0-			20

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-

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	2	N	15			88
						17	9							
10	1612 N	1149	-0-	-463	-0-	54	1	1073	2	N	20			108
						22	9							
11	2670 N	725	-0-	-1945	-0-	35	1	681	2	N	8			116
						9	9							
12	1209 N	318	-0-	-891	-0-	16	1	300	2	N	2			118
						2	9							
01	1147 N	125	-0-	-1022	-0-	6	1	116	2	N	3			121
						3	9							
*02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	2	N	59			180
						65	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	900 #	104	-0-	-796	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
11	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	370	-0-	-715	-0-	370	2			N	-0-			-0-
02	2520 N	217	-0-	-2303	-0-	217	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					29
10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					29
11	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					29
12	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2833	3	3	9	N	3					32
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	3	3	9	N	3					35
*02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					35

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

09	750 N	203	-0-	-547	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	899 N	313	-0-	-586	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	630 N	286	-0-	-344	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	299	1	4711	2	N	-0-					-0-
10	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	281	1	4314	2	N	-0-					-0-
11	4830 X	1846	-0-	-2984	-0-	112	1	1734	2	N	-0-					-0-
12	5177 X	1649	-0-	-3528	-0-	103	1	1546	2	N	-0-					-0-
01	5177 X	1820	-0-	-3357	-0-	114	1	1706	2	N	-0-					-0-
02	4676 X	1652	-0-	-3024	-0-	101	1	1551	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-

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 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-

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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	360 X	282	-0-	-78	-0-	17 1	265 2	N	-0-			29
10	341 X	234	-0-	-107	-0-	14 1	220 2	N	-0-			29
11	300 X	71	-0-	-229	-0-	4 1	67 2	N	-0-			29
12	310 X	74	-0-	-236	-0-	5 1	69 2	N	-0-			29
01	310 X	91	-0-	-219	-0-	6 1	85 2	N	-0-			29
02	252 X	101	-0-	-151	-0-	6 1	95 2	N	-0-			29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	64	1	1017	2	N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	64	1	986	2	N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	2	N	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	71	1	1059	2	N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	74	1	1105	2	N	-0-					-0-
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	66	1	1014	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	1340	-0-	-550	-0-	80	1	1260	2	N	-0-					42
10	1705	X	1388	-0-	-317	-0-	85	1	1303	2	N	-0-					42
11	1560	X	1334	-0-	-226	-0-	81	1	1253	2	N	-0-					42
12	1581	X	1151	-0-	-430	-0-	72	1	1079	2	N	-0-					42
01	1581	X	1273	-0-	-308	-0-	80	1	1193	2	N	-0-					42
*02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	87	1	1337	2	N	-0-					42

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					131
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					131
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					34
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					34
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-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-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	930 X	787	-0-	-143	-0-	47	1	740	2	N	-0-					60
10	899 X	854	-0-	-45	-0-	52	1	802	2	N	-0-					60
11	870 X	791	-0-	-79	-0-	48	1	743	2	N	-0-					60
12	837 X	793	-0-	-44	-0-	50	1	743	2	N	-0-					60
01	868 X	811	-0-	-57	-0-	51	1	760	2	N	-0-					60
02	784 X	744	-0-	-40	-0-	45	1	699	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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3	N	-0-			32
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			32
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-			32
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			32
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3	N	-0-			32

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					54
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					54
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					54
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					54
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					54
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					54

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

09	2010	X	861	-0-	-1149	-0-	861	3			N	-0-					144
10	2325	X	1806	-0-	-519	-0-	1806	3			N	-0-					144
11	2250	X	1967	-0-	-283	-0-	1967	3			N	-0-					144
12	2325	X	2172	-0-	-153	-0-	2172	3			N	-0-					144
01	2294	X	1658	-0-	-636	-0-	1658	3			N	-0-					144
02	1848	X	1641	-0-	-207	-0-	1641	3			N	-0-					144

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

09	900	N	332	-0-	-568	-0-	332	3			N	-0-					97
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					97
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					97
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					97
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					97
*02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					97

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	390	N	233	-0-	-157	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	360	N	157	-0-	-203	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					27
10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					27
11	1110	X	710	-0-	-400	-0-	710	3			N	-0-					27
12	1147	X	1118	-0-	-29	-0-	1118	3			N	-0-					27
01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					27
*02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					27

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					41
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					41
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					41
12	620	N	366	-0-	-254	-0-	366	3			N	-0-					41
01	620	N	295	-0-	-325	-0-	295	3			N	-0-					41
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					41

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	101	-0-	-949	-0-	101	3			N	-0-					59
10	1085 N	101	-0-	-984	-0-	101	3			N	-0-					59
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					59
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					59
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					59
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					59

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

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

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

09	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	116	1	1828	2	N	-0-					10
10	1984 X	1058	-0-	-926	-0-	65	1	993	2	N	-0-					10
11	1920 X	1019	-0-	-901	-0-	62	1	957	2	N	-0-					10
12	2015 X	1065	-0-	-950	-0-	67	1	998	2	N	-0-					10
01	2015 X	890	-0-	-1125	-0-	56	1	834	2	N	-0-					10
02	1820 X	641	-0-	-1179	-0-	39	1	602	2	N	-0-					10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

09	690 X	551	-0-	-139	-0-	33	1	518	2	N	-0-					80
10	713 X	551	-0-	-162	-0-	34	1	515	2	N	2					82
						2	9									
11	570 X	547	-0-	-23	-0-	33	1	514	2	N	-0-					82
12	616 X	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	N	-0-					82
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	N	-0-					82
02	504 X	479	-0-	-25	-0-	29	1	450	2	N	-0-					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

09	750 X	734	-0-	-16	-0-	44	1	690	2	N	-0-					80
10	985 X	985	-0-	-0-	-0-	60	1	925	2	N	-0-					80
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	59	1	907	2	N	-0-					80
12	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	64	1	959	2	N	-0-					80
01	992 X	874	-0-	-118	-0-	55	1	819	2	N	-0-					80
*02	903 X	903	-0-	-0-	-0-	55	1	848	2	N	-0-					80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

09	4170 X	3753	-0-	-417	-0-	224	1	3529	2	N	-0-					190
10	3720 X	3663	-0-	-57	-0-	224	1	3439	2	N	-0-					190
11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	228	1	3531	2	N	47					237
						52	9									
12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	267	1	3991	2	N	7	174	1			70
						8	9									
01	3875 X	3755	-0-	-120	-0-	235	1	3520	2	N	-0-					70
*02	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	235	1	3615	2	N	-0-					70

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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	4230	X	4045	-0-	-185	-0-	241	1	3804	2	N	-0-					104
10	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	280	1	4306	2	N	3					107
							3	9									
11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	280	1	4320	2	N	-0-					107
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	265	1	3960	2	N	-0-					107
01	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	321	1	4806	2	N	17					124
							19	9									
*02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	293	1	4516	2	N	-0-					124

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

09	6060	X	5501	-0-	-559	-0-	328	1	5173	2	N	-0-					40
10	6138	X	5446	-0-	-692	-0-	333	1	5113	2	N	-0-					40
11	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	395	1	6100	2	N	-0-					40
12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	408	1	6103	2	N	-0-					40
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	437	1	6555	2	N	-0-					40
*02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	385	1	5931	2	N	-0-					40

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-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	2250	X	1900	-0-	-350	-0-	113	1	1787	2	N	-0-					14
10	1984	X	1637	-0-	-347	-0-	100	1	1529	2	N	7					21
							8	9									
11	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	121	1	1877	2	N	-0-					21
12	1953	X	1909	-0-	-44	-0-	120	1	1789	2	N	-0-					21
01	1953	X	1803	-0-	-150	-0-	113	1	1690	2	N	-0-					21
02	1876	X	1605	-0-	-271	-0-	98	1	1507	2	N	-0-					21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

09	750	N	717	-0-	-33	-0-	43	1	674	2	N	-0-					136
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	75	1	1156	2	N	5					141
							6	9									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	66	1	1021	2	N	-0-					141
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	N	-0-					141
01	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	65	1	970	2	N	15					156
							17	9									
02	1008	N	818	-0-	-190	-0-	50	1	768	2	N	-0-					156

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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2211	-0-	-309	-0-	132	1	2079	2	N	-0-					120
10	2604	X	2023	-0-	-581	-0-	124	1	1899	2	N	-0-					120
11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	126	1	1955	2	N	149					269
							164	9									
12	2294	X	2040	-0-	-254	-0-	127	1	1904	2	N	8	182	1			95
							9	9									
01	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	144	1	2161	2	N	22					117
							24	9									
02	2100	X	1568	-0-	-532	-0-	94	1	1443	2	N	28					145
							31	9									

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

09	3420	X	2914	-0-	-506	-0-	159	1	2511	2	N	222	181	1			227
							244	9									
10	3534	X	2988	-0-	-546	-0-	175	1	2686	2	N	115	183	1			159
							127	9									
11	3420	X	3129	-0-	-291	-0-	173	1	2674	2	N	256	365	1			50
							282	9									
12	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	166	1	2475	2	N	380	353	1			77
							418	9									
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	202	1	3029	2	N	242	183	1			136
							266	9									
*02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	184	1	2831	2	N	198	183	1			151
							218	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

09	2880	X	2819	-0-	-61	-0-	168	1	2651	2	N	-0-					46
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	183	1	2811	2	N	10					56
							11	9									
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	189	1	2915	2	N	10					66
							11	9									
12	3131	X	2820	-0-	-311	-0-	177	1	2643	2	N	-0-					66
01	3131	X	2408	-0-	-723	-0-	149	1	2235	2	N	22					88
							24	9									
*02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	205	1	3151	2	N	-0-					88

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

09	1110	X	913	-0-	-197	-0-	54	1	859	2	N	-0-					24
10	1147	X	912	-0-	-235	-0-	56	1	856	2	N	-0-					24
11	960	X	902	-0-	-58	-0-	55	1	847	2	N	-0-					24
12	979	X	979	-0-	-0-	-0-	61	1	918	2	N	-0-					24
01	961	X	961	-0-	-0-	-0-	59	1	891	2	N	10					34
							11	9									
02	840	X	816	-0-	-24	-0-	50	1	766	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 (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1730	-0-	-370	-0-	103	1	1627	2	N	-0-					35
10	2077	X	1770	-0-	-307	-0-	108	1	1654	2	N	7					42
							8	9									
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	112	1	1737	2	N	-0-					42
12	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	116	1	1734	2	N	-0-					42
01	1829	X	1601	-0-	-228	-0-	100	1	1501	2	N	-0-					42
*02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	118	1	1814	2	N	-0-					42

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-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					17
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					17
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

09	870	N	715	-0-	-155	-0-	43	1	672	2	N	-0-					162
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	57	1	874	2	N	-0-					162
11	810	N	487	-0-	-323	-0-	29	1	444	2	N	13	161	1			14
							14	9									
12	744	N	583	-0-	-161	-0-	37	1	546	2	N	-0-					14
01	930	N	366	-0-	-564	-0-	23	1	343	2	N	-0-					14
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	69	1	1063	2	N	-0-					14

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2910 X	2332	-0-	-578	-0-	139	1	2193	2	N	-0-			69
10	2945 X	2349	-0-	-596	-0-	144	1	2205	2	N	-0-			69
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	170	1	2622	2	N	-0-			69
12	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	184	1	2747	2	N	-0-			69
01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	177	1	2660	2	N	8			77
						9	9							
02	2604 X	2023	-0-	-581	-0-	123	1	1900	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	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	78	1	1228	2	N	-0-			55
10	1178 X	1080	-0-	-98	-0-	66	1	1014	2	N	-0-			55
11	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	74	1	1142	2	N	7			62
						8	9							
12	1364 X	754	-0-	-610	-0-	47	1	707	2	N	-0-			62
01	1364 X	477	-0-	-887	-0-	30	1	447	2	N	-0-			62
02	1232 X	279	-0-	-953	-0-	17	1	262	2	N	-0-			62

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

09	1710 X	788	-0-	-922	-0-	47	1	741	2	N	-0-			53
10	1736 X	811	-0-	-925	-0-	50	1	761	2	N	-0-			53
11	780 X	710	-0-	-70	-0-	43	1	667	2	N	-0-			53
12	826 X	826	-0-	-0-	-0-	52	1	774	2	N	-0-			53
01	989 X	989	-0-	-0-	-0-	61	1	920	2	N	7			60
						8	9							
*02	889 X	889	-0-	-0-	-0-	54	1	835	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	893 X	893	-0-	-0-	-0-	53	1	840	2	N	-0-			-0-
10	928 X	928	-0-	-0-	-0-	57	1	871	2	N	-0-			-0-
11	949 X	949	-0-	-0-	-0-	58	1	891	2	N	-0-			-0-
12	998 X	998	-0-	-0-	-0-	63	1	935	2	N	-0-			-0-
01	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	66	1	996	2	N	-0-			-0-
*02	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	62	1	957	2	N	-0-			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140 X	943	-0-	-197	-0-	56	1	887	2	N	-0-			27
10	1674 X	1528	-0-	-146	-0-	93	1	1435	2	N	-0-			27
11	1920 X	1411	-0-	-509	-0-	86	1	1325	2	N	-0-			27
12	1984 X	1477	-0-	-507	-0-	93	1	1384	2	N	-0-			27
01	1984 X	940	-0-	-1044	-0-	59	1	881	2	N	-0-			27
02	1372 X	113	-0-	-1259	-0-	7	1	106	2	N	-0-			27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

09	4380 X	2783	-0-	-1597	-0-	163	1	2576	2	N	40			158
						44	9							
10	4526 X	2785	-0-	-1741	-0-	170	1	2611	2	N	4			162
						4	9							
11	3840 X	3102	-0-	-738	-0-	189	1	2913	2	N	-0-			162
12	3937 X	3365	-0-	-572	-0-	211	1	3154	2	N	-0-			162
01	3937 X	2812	-0-	-1125	-0-	176	1	2636	2	N	-0-			162
02	2884 X	2717	-0-	-167	-0-	166	1	2551	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	540 X	479	-0-	-61	-0-	29	1	450	2	N	-0-			10
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	N	-0-			10
11	691 X	691	-0-	-0-	-0-	42	1	649	2	N	-0-			10
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	46	1	693	2	N	-0-			10
01	838 X	838	-0-	-0-	-0-	52	1	786	2	N	-0-			10
*02	719 X	719	-0-	-0-	-0-	44	1	675	2	N	-0-			10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	N	-0-			47
10	682 X	187	-0-	-495	-0-	11	1	176	2	N	-0-			47
11	660 X	26	-0-	-634	-0-	2	1	24	2	N	-0-			47
12	682 X	136	-0-	-546	-0-	9	1	127	2	N	-0-			47
01	558 X	204	-0-	-354	-0-	13	1	191	2	N	-0-			47
02	504 X	372	-0-	-132	-0-	23	1	349	2	N	-0-			47

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

09	3060 X	2205	-0-	-855	-0-	131	1	2072	2	N	2	177	1	32
						2	9							
10	2883 X	2088	-0-	-795	-0-	128	1	1960	2	N	-0-			32
11	2790 X	2105	-0-	-685	-0-	128	1	1977	2	N	-0-			32
12	2883 X	2867	-0-	-16	-0-	180	1	2687	2	N	-0-			32
01	2883 X	1875	-0-	-1008	-0-	117	1	1758	2	N	-0-			32
*02	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	145	1	2225	2	N	-0-			32

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					50
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 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	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	266	1	4192	2	N	-0-					134
10	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	252	1	3871	2	N	13					147
							14	9									
11	4500	X	3881	-0-	-619	-0-	236	1	3645	2	N	-0-					147
12	4650	X	3655	-0-	-995	-0-	225	1	3360	2	N	64					211
							70	9									
01	4650	X	2053	-0-	-2597	-0-	127	1	1909	2	N	15	181	1			45
							17	9									
02	4172	X	3082	-0-	-1090	-0-	188	1	2894	2	N	-0-					45

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1288	-0-	-842	-0-	77	1	1211	2	N	-0-					79
10	2077	X	1328	-0-	-749	-0-	81	1	1247	2	N	-0-					79
11	1470	X	1446	-0-	-24	-0-	88	1	1358	2	N	-0-					79
12	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	87	1	1297	2	N	-0-					79
01	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	100	1	1494	2	N	18					97
							20	9									
*02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	143	1	2209	2	N	-0-					97

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	3450	X	2964	-0-	-486	-0-	177	1	2787	2	N	-0-					97
10	3286	X	1564	-0-	-1722	-0-	96	1	1468	2	N	-0-					97
11	2880	X	1999	-0-	-881	-0-	121	1	1876	2	N	2					99
							2	9									
12	3069	X	1951	-0-	-1118	-0-	122	1	1829	2	N	-0-					99
01	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	176	1	2644	2	N	22					121
							24	9									
02	2772	X	2737	-0-	-35	-0-	167	1	2570	2	N	-0-					121

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	140	1	2213	2	N	-0-					156
10	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	158	1	2431	2	N	-0-					156
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	113	1	1739	2	N	113	184	1			85
						124	9									
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1210	2	N	-0-					85
01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	130	1	1953	2	N	-0-					85
*02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	85	1	1313	2	N	-0-					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					80
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					80
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					80
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

09	2250 X	1929	-0-	-321	-0-	115	1	1814	2	N	-0-					141
10	2263 X	1152	-0-	-1111	-0-	70	1	1082	2	N	-0-					141
11	2100 X	794	-0-	-1306	-0-	44	1	684	2	N	60					201
						66	9									
12	1984 X	496	-0-	-1488	-0-	31	1	463	2	N	2	174	1			29
						2	9									
01	1984 X	819	-0-	-1165	-0-	51	1	768	2	N	-0-					29
02	1792 X	710	-0-	-1082	-0-	43	1	667	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

09	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	113	1	1785	2	N	-0-					147
10	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	128	1	1963	2	N	-0-					147
11	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	139	1	2143	2	N	-0-					147
12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	137	1	2052	2	N	-0-					147
01	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	148	1	2220	2	N	10					157
						11	9									
02	2128 X	1580	-0-	-548	-0-	96	1	1484	2	N	-0-					157

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	1230 X	967	-0-	-263	-0-	58	1	909	2	N	-0-			34
10	1209 X	1143	-0-	-66	-0-	70	1	1073	2	N	-0-			34
11	1050 X	1014	-0-	-36	-0-	62	1	952	2	N	-0-			34
12	1023 X	1004	-0-	-19	-0-	63	1	941	2	N	-0-			34
01	1147 X	1038	-0-	-109	-0-	65	1	973	2	N	-0-			34
02	1036 X	935	-0-	-101	-0-	57	1	878	2	N	-0-			34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

09	780 X	709	-0-	-71	-0-	42	1	667	2	N	-0-			74
10	806 X	733	-0-	-73	-0-	45	1	688	2	N	-0-			74
11	720 X	713	-0-	-7	-0-	43	1	670	2	N	-0-			74
12	744 X	696	-0-	-48	-0-	44	1	652	2	N	-0-			74
01	744 X	729	-0-	-15	-0-	46	1	683	2	N	-0-			74
02	672 X	662	-0-	-10	-0-	40	1	622	2	N	-0-			74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790 X	1501	-0-	-1289	-0-	90	1	1411	2	N	-0-					167
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	185	1	2837	2	N	-0-					167
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	228	1	3516	2	N	73	183	1			57
						80	9									
12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	228	1	3407	2	N	-0-					57
01	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	215	1	3217	2	N	-0-					57
02	3556 X	1665	-0-	-1891	-0-	102	1	1563	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	2550 X	2385	-0-	-165	-0-	142	1	2232	2	N	10					114
						11	9									
10	2635 X	2458	-0-	-177	-0-	150	1	2301	2	N	6					120
						7	9									
11	2550 X	2220	-0-	-330	-0-	134	1	2071	2	N	14					134
						15	9									
12	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	165	1	2470	2	N	57	178	1			13
						63	9									
01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	169	1	2539	2	N	9					22
						10	9									
02	2240 X	2098	-0-	-142	-0-	128	1	1970	2	N	-0-					22

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

09	1320 N	1051	-0-	-269	-0-	63	1	988	2	N	-0-					79
10	1333 N	1018	-0-	-315	-0-	62	1	956	2	N	-0-					79
11	1110 N	873	-0-	-237	-0-	53	1	820	2	N	-0-					79
12	1085 N	930	-0-	-155	-0-	58	1	872	2	N	-0-					79
01	1023 N	893	-0-	-130	-0-	55	1	821	2	N	15					94
						17	9									
02	812 N	725	-0-	-87	-0-	44	1	681	2	N	-0-					94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

09	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	418	1	6588	2	N	20					229
						22	9									
10	6913 X	6649	-0-	-264	-0-	401	1	6165	2	N	75	177	1			127
						83	9									
11	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	437	1	6748	2	N	32					159
						35	9									
12	6913 X	6790	-0-	-123	-0-	426	1	6364	2	N	-0-					159
01	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	437	1	6556	2	N	15					174
						17	9									
02	6244 X	5954	-0-	-290	-0-	363	1	5591	2	N	-0-					174

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10410 - 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	SWR 10	28395	-0-	28395	193135	27908	2	487	9	N	443	348	1	1	8	231
10	SWR 10	27398	-0-	27398	220533	27044	2	354	9	N	322	362	1			191
11	SWR 10	25142	-0-	25142	245675	24679	2	463	9	N	421	366	1			246
12	SWR 10	28686	-0-	28686	274361	28352	2	334	9	N	304	361	1			189
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	274361					N	250	178	1			261
02	SWR 10	23596	-0-	23596	297957	23303	2	293	9	N	266	353	1			174

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

09	750 N	661	-0-	-89	-0-	9	1	646	2	Y	5					25
						6	9									
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	22	1	805	2	Y	-0-					25
11	750 N	596	-0-	-154	-0-	19	1	575	2	Y	2					27
						2	9									
12	682 N	577	-0-	-105	-0-	15	1	561	2	Y	1	1	8			27
						1	9									
01	775 N	358	-0-	-417	-0-	4	1	354	2	Y	-0-					27
02	560 N	414	-0-	-146	-0-	414	2			Y	-0-					27

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

09	960 X	696	-0-	-264	-0-	10	1	679	2	Y	6	1	8			21
						7	9									
10	1116 X	821	-0-	-295	-0-	21	1	800	2	Y	-0-					21
11	1080 X	777	-0-	-303	-0-	25	1	750	2	Y	2	1	8			22
						2	9									
12	1116 X	854	-0-	-262	-0-	22	1	832	2	Y	-0-					22
01	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	11	1	1051	2	Y	-0-					22
*02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					22

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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
10	3 N	-0-	-0-	-3	-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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	-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	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					93
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					93
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					93
12	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					93
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	108	3	75	9	N	68	149	1			12
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					12

LINN OPERATING, INC. 501545
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	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	56	1	1192	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	54	1	1161	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	52	1	1122	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	56	1	1152	2	N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	1168	2	N	-0-					-0-
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	2	N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					112
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					112
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					112
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					112
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					112
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					112

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 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	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9037	3	242	9	N	220	175	1			490
10	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	8870	3	223	9	N	203	186	1			507
11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8916	3	2	9	N	2	159	1			350
12	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	3			N	-0-					350
01	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	8912	3	411	9	N	374	347	1			377
*02	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9528	3	119	9	N	108					485

CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					5
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2075	3	205	9	N	186	170	1			21
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					21
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					21
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					21
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					21

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

09	2550	X	161	-0-	-2389	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	465	-0-	-1891	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	119	-0-	-1081	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	465	N	123	-0-	-342	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					196
10	899	N	315	-0-	-584	-0-	315	3			N	-0-					196
11	870	N	108	-0-	-762	-0-	108	3			N	-0-					196
12	992	N	109	-0-	-883	-0-	109	3			N	-0-					196
01	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	3			N	-0-					196
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					196

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

09	990	N	399	-0-	-591	-0-	399	3			N	-0-					95
10	1085	N	403	-0-	-682	-0-	403	3			N	-0-					95
11	570	N	104	-0-	-466	-0-	104	3			N	-0-					95
12	403	N	101	-0-	-302	-0-	101	3			N	-0-					95
01	403	N	101	-0-	-302	-0-	101	3			N	-0-					95
*02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					95

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

09	2160	N	588	-0-	-1572	-0-	588	3			N	-0-					173
10	1860	N	301	-0-	-1559	-0-	301	3			N	-0-					173
11	900	N	652	-0-	-248	-0-	652	3			N	-0-					173
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					173
01	3100	N	3242	-0-	142	142	3242	3			N	-0-					173
*02	2759	N	2617	-0-	-142	-0-	2617	3			N	-0-					173

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

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-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3287	-0-	187	187	3287	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4495	-0-	1495	1682	4495	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4974	-0-	1874	3556	4974	3			N	-0-					-0-
01	7134	X	3578	-0-	-3556	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
*02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

09	0	N	-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	28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					34

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

09	510	N	61	-0-	-449	-0-	56	1	5	2	N	-0-					45
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	651	1	21	2	N	-0-					45
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	393	1	105	2	N	-0-					45
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	521	1	10	2	N	-0-					45
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	516	1	79	2	N	-0-					45
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	559	1	64	2	N	-0-					45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

09	1560	N	216	-0-	-1344	-0-	199	1	17	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	282	-0-	-1330	-0-	273	1	9	2	N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	713	1	191	2	N	-0-					-0-
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	132	1	2	2	N	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	83	1	13	2	N	-0-					-0-
02	840	N	483	-0-	-357	-0-	434	1	49	2	N	-0-					-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

09	1588	N	-0-	-0-	-1588	-0-					N	-0-					5
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
11	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	1			N	-0-					5
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	40	-0-	-110	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	-0-					-0-
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	70	1	1515	2	Y	-0-					-0-
12	1612 N	1445	-0-	-167	-0-	65	1	1380	2	Y	-0-					-0-
01	1612 N	1072	-0-	-540	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					-0-
02	1652 X	1307	-0-	-345	-0-	62	1	1245	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					26
10	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	166	1	3657	2	Y	-0-					26
11	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	226	1	4865	2	Y	-0-					26
12	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	131	1	2782	2	Y	-0-					26
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	147	1	3045	2	Y	-0-					26
*02	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	92	1	1844	2	Y	-0-					26

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	89	1	1969	2	Y	-0-					-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	86	1	1859	2	Y	-0-					-0-
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	87	1	1847	2	Y	-0-					-0-
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	93	1	1920	2	Y	-0-					-0-
*02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	94	1	1882	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

09	3000 N	3248	-0-	248	978	3248	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3649	-0-	549	1527	158	1	3491	2	Y	-0-					-0-
11	5479 X	3952	-0-	-1527	-0-	175	1	3777	2	Y	-0-					-0-
12	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	214	1	4547	2	Y	-0-					-0-
01	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	188	1	3901	2	Y	-0-					-0-
*02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	164	1	3277	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

09	3390 X	2464	-0-	-926	-0-	2464	2			Y	-0-					1
10	3503 X	2601	-0-	-902	-0-	113	1	2488	2	Y	-0-					1
11	3390 X	2463	-0-	-927	-0-	109	1	2354	2	Y	-0-					1
12	3162 X	2430	-0-	-732	-0-	109	1	2321	2	Y	-0-					1
*01	2604 X	2589	-0-	-15	-0-	119	1	2470	2	Y	-0-					1
02	2352 X	2164	-0-	-188	-0-	103	1	2061	2	Y	-0-					1

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LANE, T. W. WELL #: 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	4080 X	3586	-0-	-494	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	190	1	4188	2	Y	-0-					-0-
11	4080 X	3194	-0-	-886	-0-	142	1	3052	2	Y	-0-					-0-
12	4216 X	3482	-0-	-734	-0-	156	1	3326	2	Y	-0-					-0-
01	4216 X	3492	-0-	-724	-0-	161	1	3331	2	Y	-0-					-0-
*02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	177	1	3544	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

09	1110 N	972	-0-	-138	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	50	1	1097	2	Y	-0-					-0-
11	930 N	825	-0-	-105	-0-	37	1	788	2	Y	-0-					-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	64	1	1358	2	Y	-0-					-0-
01	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	48	1	990	2	Y	-0-					-0-
*02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

09	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					42
10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	140	1	3085	2	Y	-0-					42
11	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	125	1	2695	2	Y	-0-					42
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	132	1	2804	2	Y	-0-					42
01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	127	1	2630	2	Y	-0-					42
*02	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	128	1	2557	2	Y	-0-					42

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
10	2046 N	1346	-0-	-700	-0-	58	1	1288	2	Y	-0-					-0-
11	1980 N	1130	-0-	-850	-0-	50	1	1080	2	Y	-0-					-0-
12	2046 N	1914	-0-	-132	-0-	86	1	1828	2	Y	-0-					-0-
01	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	55	1	1147	2	Y	-0-					-0-
02	1064 N	835	-0-	-229	-0-	40	1	795	2	Y	-0-					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					1
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	76	1	1674	2	Y	-0-					1
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	80	1	1721	2	Y	-0-					1
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	70	1	1485	2	Y	-0-					1
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	97	1	2000	2	Y	-0-					1
*02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	92	1	1853	2	Y	-0-					1

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

09	5880 #	4091	-0-	-1789	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
10	6076 #	4226	-0-	-1850	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
11	7281	7281	-0-	-0-	-0-	7275	3	6	9	N	5	4	1			1
12	5549 #	3974	-0-	-1575	-0-	3972	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4216 #	3927	-0-	-289	-0-	3927	3			N	-0-					1
02	6580	3237	-0-	-3343	-0-	3236	3	1	9	N	1	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	695	-0-	-85	-0-	695	3			N	-0-					13
10	868	N	824	-0-	-44	-0-	810	3	14	9	N	13					26
11	720	N	655	-0-	-65	-0-	644	3	11	9	N	10					36
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					36
01	837	N	764	-0-	-73	-0-	753	3	11	9	N	10					46
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6	9	N	5					51

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					8
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					8
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					8
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	100	3	4	9	N	4					12
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					12
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	1470	N	1191	-0-	-279	-0-	1191	3			N	-0-					42
10	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	1225	3			N	-0-					42
11	1650	N	1211	-0-	-439	-0-	1211	3			N	-0-					42
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					42
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					42
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					42

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

09	870	N	742	-0-	-128	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	987	-0-	-222	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	896	N	543	-0-	-353	-0-	543	3			N	-0-					-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

09	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	3			N	-0-					141
10	1116	N	829	-0-	-287	-0-	829	3			N	-0-					141
11	990	N	743	-0-	-247	-0-	743	3			N	-0-					141
12	961	N	717	-0-	-244	-0-	717	3			N	-0-					141
01	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					141
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	615	3			N	-0-					141

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		-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	1320	N	994	-0-	-326	-0-	994	3			N	-0-					50
10	1271	N	945	-0-	-326	-0-	945	3			N	-0-					50
11	1080	N	845	-0-	-235	-0-	845	3			N	-0-					50
12	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	3			N	-0-					50
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					50
02	784	N	728	-0-	-56	-0-	728	3			N	-0-					50

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	536	-0-	-214	-0-	536	3			N	-0-					45
10	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	3			N	-0-					45
11	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-					45
12	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-					45
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					45
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					123
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					123
11	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					123
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					123
01	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					123
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					123

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	3			N	-0-					10
10	465	N	105	-0-	-360	-0-	105	3			N	-0-					10
11	390	N	133	-0-	-257	-0-	133	3			N	-0-					10
12	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	3			N	-0-					10
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					10
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					10

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	372	-0-	-198	-0-	372	3			N	-0-					173
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					173
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					173
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					173
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					173
02	588	N	134	-0-	-454	-0-	134	3			N	-0-					173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					26
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					26
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					26
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					26
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					26
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					26

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	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	1153	3	31	9	N	28					83
10	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	1220	3			N	-0-					83
11	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	1001	3			N	-0-					83
12	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	3			N	-0-					83
01	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	3			N	-0-					83
02	924	N	842	-0-	-82	-0-	842	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2890	3	99	9	N	90					148
10	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					148
11	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					148
12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2346	3	199	9	N	181	181	1			148
01	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					148
*02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1676	3	172	9	N	156	169	1			135

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	N	-0-					78
10	465	N	87	-0-	-378	-0-	5	1	82	2	N	-0-					78
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	26	1	410	2	N	-0-					78
12	465	N	228	-0-	-237	-0-	14	1	214	2	N	-0-					78
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	N	-0-					78
02	420	N	136	-0-	-284	-0-	9	1	127	2	N	-0-					78

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2456	-0-	-94	-0-	149	1	2307	2	N	-0-					30
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	177	1	2792	2	N	-0-					30
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	159	1	2481	2	N	-0-					30
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	175	1	2700	2	N	3					33
							3	9									
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	202	1	2939	2	N	2					35
							2	9									
*02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	159	1	2313	2	N	-0-					35

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	545	2	N	-0-					21
02	392	N	68	-0-	-324	-0-	4	1	64	2	N	-0-					21

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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	494	2	N	3					43
							3	9									
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	-0-					43
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	N	2					45
							2	9									
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	28	1	429	2	N	-0-					45
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	N	-0-	7	1			38
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	30	1	432	2	N	-0-					38

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	773	-0-	-37	-0-	47	1	723	2	N	3					65
							3	9									
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	738	2	N	-0-					65
11	750	N	666	-0-	-84	-0-	40	1	623	2	N	3					68
							3	9									
12	806	N	712	-0-	-94	-0-	43	1	669	2	N	-0-					68
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	48	1	698	2	N	-0-	10	1			58
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	42	1	617	2	N	-0-					58

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	240	1	920	2	N	-0-					28
10	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	248	1	910	2	N	-0-					28
11	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	240	1	961	2	N	-0-					28
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	248	1	989	2	N	-0-					28
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	248	1	1002	2	N	-0-					28
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	224	1	848	2	N	-0-					28

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	64	1	990	2	N	4					114
							4	9									
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	969	2	N	-0-					114
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	61	1	956	2	N	4					118
							4	9									
12	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	63	1	966	2	N	-0-					118
01	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	65	1	940	2	N	1	13	1			106
							1	9									
02	952	N	868	-0-	-84	-0-	56	1	812	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-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

09	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	82	1	1278	2	N	9					97
							10	9									
10	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	81	1	1277	2	N	-0-					97
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	84	1	1309	2	N	-0-					97
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	97	1	1485	2	N	-0-					97
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	105	1	1529	2	N	-0-					97
*02	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	175	1	2538	2	N	-0-					97

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	763	1	11844	2	N	127	180	1			198
							140	9									
10	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	700	1	11018	2	N	39					237
							43	9									
11	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	612	1	9559	2	N	107					344
							118	9									
12	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	613	1	9434	2	N	47					391
							52	9									
01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	502	1	7307	2	N	45	275	1			161
							50	9									
*02	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	612	1	8889	2	N	-0-					161

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	N	-0-					20
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	31	1	495	2	N	-0-					20
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	34	1	525	2	N	-0-					20
12	620	N	435	-0-	-185	-0-	27	1	408	2	N	-0-					20
01	527	N	245	-0-	-282	-0-	16	1	229	2	N	-0-					20
02	532	N	180	-0-	-352	-0-	12	1	168	2	N	-0-					20

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-			94
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-			94
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			94
12	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-			94
01	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-			94
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

09	1140	N	670	-0-	-470	-0-	670	2			N	-0-			124
10	806	N	606	-0-	-200	-0-	606	2			N	-0-			124
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			124
12	682	N	477	-0-	-205	-0-	477	2			N	-0-			124
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			124
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT			124

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

09	540	N	480	-0-	-60	-0-	58	1	422	2	N	-0-			126
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	59	1	433	2	N	-0-			126
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			126
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	11	1	540	2	N	-0-			126
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	9	1	533	2	N	-0-			126
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	13	1	456	2	N	-0-			126

MARTINS MILL (RODESSA) 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

09	990	N	339	-0-	-651	-0-	339	2			N	-0-			9
10	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-			9
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			9
12	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-			9
01	558	N	198	-0-	-360	-0-	198	2			N	-0-			9
02	420	N	172	-0-	-248	-0-	172	2			N	-0-			9

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					158
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					158
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					158
12	775	N	640	-0-	-135	-0-	636	2	4	9	N	4					162
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1015	2	6	9	N	5					167
02	812	N	673	-0-	-139	-0-	663	2	10	9	N	9					176

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					93
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					93
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					93
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					93
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					93
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					93

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1116	2	22	9	N	20					108
10	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1127	2	23	9	N	21					129
11	1380	N	958	-0-	-422	-0-	933	2	25	9	N	23					152
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1206	2	18	9	N	16					168
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1362	2	24	9	N	22					190
02	DLQ G-10		1110	-0-	1110	1110	1098	2	12	9	N	11	178	1			23

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

09	240	N	147	-0-	-93	-0-	146	2	1	9	N	1					14
10	279	N	153	-0-	-126	-0-	145	2	8	9	N	7					21
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	115	2	1	9	N	1					22
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	103	2	7	9	N	6					28
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	104	2	2	9	N	2					30
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	101	2	2	9	N	2					32

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					25
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					25
11	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	1006	2			N	-0-					25
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-					25
01	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					25
02	952	N	766	-0-	-186	-0-	766	2			N	-0-					25

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	263	-0-	263	739	263	2		N	-0-			64
10	T. A.	385	-0-	385	1124	385	2		N	-0-			64
11	1412 X	288	-0-	-1124	-0-	288	2		N	-0-			64
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			64
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			64
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			64

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

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-

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	13675	13675	-0-	-0-	-0-	13675	2		N	-0-			-0-
10	14428	14428	-0-	-0-	-0-	14428	2		N	-0-			-0-
11	13170	13143	-0-	-27	-0-	13143	2		N	-0-			-0-
12	13609	13429	-0-	-180	-0-	13429	2		N	-0-			-0-
01	13609	13502	-0-	-107	-0-	13502	2		N	-0-			-0-
*02	13661	13661	-0-	-0-	-0-	13661	2		N	-0-			-0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH 60983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DELTEX PETROLEUM CORP. 214095
HILL "A" 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108319 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	-0-			7
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	929	2	Y	-0-			7
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	39	1	721	2	Y	-0-			7
12	868 N	827	-0-	-41	-0-	40	1	787	2	Y	-0-			7
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	41	1	811	2	Y	-0-			7
*02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	2	Y	-0-			7

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 03/11/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

09	3900 X	3644	-0-	-256	-0-	3642	3	2	9	Y	2			247
10	3813 X	2152	-0-	-1661	-0-	2149	3	3	9	Y	3			250
11	5040 X	3314	-0-	-1726	-0-	3311	3	3	9	Y	3			253
12	5208 X	2873	-0-	-2335	-0-	2873	3			Y	-0-			253
01	5208 X	2637	-0-	-2571	-0-	2637	3			Y	-0-			253
02	DLQ G-10	3334	-0-	3334	3334	3334	3			Y	-0-			253

MOORE STATION (JAMES LIME) //CONT.// 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
01	1457 N	997	-0-	-460	-0-	997	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-4076					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4076					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4076					N	NO RPT					-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SABRE OPERATING, INC. 742261
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	1685	-0-	-895 B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1908	-0-	-293	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4554	X	4554	-0-	-0- B	-0-	4521	2	33	9	N	30					127
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5438	2	29	9	N	26					153
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3347	2	22	9	N	20	161	1			12
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5601	2	29	9	N	26					38
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3504	2	7	9	N	6					44
02	4928	X	2833	-0-	-2095	-0-	2833	2			N	-0-					44

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	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					166
10	1271	N	907	-0-	-364	-0-	907	2			N	-0-					166
11	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					166
12	1209	N	568	-0-	-641	-0-	568	2			N	-0-					166
01	899	N	284	-0-	-615	-0-	284	2			N	-0-					166
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					166

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5032	X	5032	-0-	-0- B	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
10	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4208	-0-	-300	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6283	X	6283	-0-	-0- B	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5995	-0-	-484	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5759	-0-	-720	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4457	-0-	-1395	-0-	4457	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-			108
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-			108
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	3			N	-0-			108
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-			108
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			108
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

09	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-			-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-
01	899	N	379	-0-	-520	-0-	379	3			N	-0-			-0-
02	644	N	417	-0-	-227	-0-	417	3			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

09	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	17	1	5	2	N	-0-			117
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	17	1	12	2	N	-0-			117
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	17	1	13	2	N	-0-			117
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	17	1	8	2	N	-0-			117
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-			117
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-			117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

09	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	80	1	750	2	N	-0-			2
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	85	1	789	2	N	-0-			2
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	77	1	738	2	N	-0-			2
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	88	1	758	2	N	-0-			2
01	868	N	639	-0-	-229	-0-	67	1	572	2	N	-0-			2
02	756	N	411	-0-	-345	-0-	48	1	363	2	N	-0-			2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

09	18391	X	18391	-0-	-0- B	-0-	1781	1	16610	2	N	-0-			-0-
10	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	1780	1	16557	2	N	-0-			-0-
11	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	1633	1	15702	2	N	-0-			-0-
12	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	1773	1	15302	2	N	-0-			-0-
01	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	1905	1	16239	2	N	-0-			-0-
02	10136	X	9454	-0-	-682	-0-	1098	1	8356	2	N	-0-			-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

09	2100	N	1852	-0-	-248 B	-0-	112	1	1740	2	N	-0-			90
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	117	1	1841	2	N	-0-			90
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	124	1	1928	2	N	-0-			90
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	128	1	1969	2	N	-0-			90
01	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	124	1	1799	2	N	-0-			90
02	1904	N	1747	-0-	-157	-0-	113	1	1634	2	N	-0-			90

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					89
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					89
11	150	N	27	-0-	-123	-0-	2	1	25	2	N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					89
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	1650	N	105	-0-	-1545 B	-0-	9	1	96	2	N	-0-					26
10	1581	N	100	-0-	-1481	-0-	9	1	91	2	N	-0-					26
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	15	1	131	2	N	-0-					26
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	11	1	94	2	N	-0-					26
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	350	2	N	-0-					26
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	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	2708	X	2708	-0-	-0- B	-0-	303	1	2405	2	N	-0-					-0-
10	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	309	1	2260	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1525	-0-	-275	-0-	195	1	1330	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1673	-0-	-187	-0-	214	1	1459	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1576	-0-	-284	-0-	200	1	1376	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	912	-0-	-768	-0-	108	1	804	2	N	-0-					-0-

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	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	75	1	762	2	N	-0-					1
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	87	1	889	2	N	-0-					1
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	96	1	858	2	N	-0-					1
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	134	1	1099	2	N	-0-					1
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	151	1	1177	2	N	-0-					1
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	94	1	739	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	1920	N	1809	-0-	-111 B	-0-	202	1	1607	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	1728	-0-	-659	-0-	208	1	1520	2	N	-0-					-0-
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	267	1	1821	2	N	-0-					-0-
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	277	1	1891	2	N	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	221	1	1524	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1870	-0-	-90	-0-	222	1	1648	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	1350	N	1059	-0-	-291 B	-0-	118	1	941	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	136	1	995	2	N	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	164	1	1121	2	N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	143	1	976	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	137	1	941	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1032	-0-	-172	-0-	123	1	909	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	1560	N	1299	-0-	-261 B	-0-	145	1	1154	2	N	-0-					12
10	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	167	1	1218	2	N	-0-					12
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	206	1	1405	2	N	-0-					12
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	197	1	1343	2	N	-0-					12
01	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	166	1	1145	2	N	-0-					12
02	1512	N	1218	-0-	-294	-0-	145	1	1073	2	N	-0-					12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	153	1	1564	2	N	-0-					12
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	147	1	1492	2	N	-0-					12
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	155	1	1392	2	N	-0-					12
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	130	1	1067	2	N	-0-					12
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	128	1	1000	2	N	-0-					12
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	134	1	1055	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	2040	N	1815	-0-	-225 B	-0-	203	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1815	-0-	-448	-0-	219	1	1596	2	N	-0-					-0-
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	249	1	1702	2	N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	247	1	1681	2	N	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	284	1	1957	2	N	-0-					-0-
*02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	255	1	1891	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	423	-0-	-57 B	-0-	49	1	374	2	N	-0-					66
10	496	N	401	-0-	-95	-0-	46	1	355	2	N	-0-					66
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	36	1	289	2	N	-0-					66
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	38	1	287	2	N	-0-					66
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	42	1	304	2	N	-0-					66
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	N	-0-					66

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	109	1	867	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	135	1	989	2	N	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	267	1	1825	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	129	1	879	2	N	-0-					-0-
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	255	1	1755	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1850	-0-	-110	-0-	220	1	1630	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	120	1	1224	2	N	-0-					40
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	119	1	1215	2	N	-0-					40
11	1200	N	850	-0-	-350	-0-	85	1	765	2	N	-0-					40
12	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	116	1	949	2	N	-0-					40
01	1333	N	800	-0-	-533	-0-	91	1	709	2	N	-0-					40
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	113	1	887	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6593	X	6593	-0-	-0- B	-0-	737	1	5856	2	N	-0-					-0-
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	645	1	4706	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	1401	-0-	-999	-0-	179	1	1222	2	N	-0-					-0-
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	430	1	2929	2	N	-0-					-0-
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	472	1	3251	2	N	-0-					-0-
*02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	428	1	3173	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1514	-0-	-136 B	-0-	169	1	1345	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1464	-0-	-334	-0-	176	1	1288	2	N	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	192	1	1311	2	N	-0-					-0-
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	317	1	2160	2	N	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	207	1	1424	2	N	-0-					-0-
*02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	189	1	1397	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	73	1	747	2	N	-0-			3
10	1116	N	748	-0-	-368	-0-	67	1	681	2	N	-0-			3
11	1110	N	976	-0-	-134	-0-	98	1	878	2	N	-0-			3
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	107	1	876	2	N	-0-			3
01	744	N	542	-0-	-202	-0-	62	1	480	2	N	-0-			3
02	924	N	499	-0-	-425	-0-	56	1	443	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

09	1861	X	1861	-0-	-0- B	-0-	208	1	1653	2	N	-0-			-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	251	1	1832	2	N	-0-			-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	295	1	2016	2	N	-0-			-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	316	1	2153	2	N	-0-			-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	242	1	1667	2	N	-0-			-0-
*02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	218	1	1615	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

09	840	N	543	-0-	-297 B	-0-	61	1	482	2	N	-0-			-0-
10	589	N	528	-0-	-61	-0-	64	1	464	2	N	-0-			-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	100	1	682	2	N	-0-			-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	102	1	695	2	N	-0-			-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	103	1	709	2	N	-0-			-0-
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	96	1	715	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

09	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	163	1	1669	2	N	-0-			3
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	211	1	2147	2	N	-0-			3
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	182	1	1631	2	N	-0-			3
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	166	1	1358	2	N	-0-			3
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	189	1	1475	2	N	-0-			3
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	169	1	1331	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

09	1980	N	1979	-0-	-1 B	-0-	221	1	1758	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	1641	-0-	-529	-0-	198	1	1443	2	N	-0-			-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	234	1	1600	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1807	-0-	-239	-0-	231	1	1576	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	199	1	1372	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1502	-0-	-206	-0-	179	1	1323	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

09	2460	X	2076	-0-	-384 B	-0-	232	1	1844	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2109	-0-	-433	-0-	254	1	1855	2	N	-0-			-0-
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	289	1	1973	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	374	-0-	-1765	-0-	48	1	326	2	N	-0-			-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	281	1	1935	2	N	-0-			-0-
*02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	285	1	2114	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2388	-0-	-312 B	-0-	267	1	2121	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	299	1	2181	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2341	-0-	-149	-0-	299	1	2042	2	N	-0-					-0-
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	373	1	2543	2	N	-0-					-0-
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	316	1	2178	2	N	-0-					-0-
*02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	302	1	2241	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

09	960	N	947	-0-	-13 B	-0-	106	1	841	2	N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	127	1	929	2	N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	146	1	996	2	N	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	157	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	966	-0-	-88	-0-	122	1	844	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	120	1	892	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

09	780	N	619	-0-	-161 B	-0-	69	1	550	2	N	-0-					-0-
10	744	N	558	-0-	-186	-0-	67	1	491	2	N	-0-					-0-
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	70	1	476	2	N	-0-					-0-
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	73	1	497	2	N	-0-					-0-
01	558	N	405	-0-	-153	-0-	51	1	354	2	N	-0-					-0-
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	49	1	364	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

09	2640	X	2233	-0-	-407 B	-2286	259	1	1974	2	N	-0-					94
10	2821	N	2577	-0-	-244	-0-	297	1	2280	2	N	-0-					94
11	2220	N	2044	-0-	-176	-0-	224	1	1820	2	N	-0-					94
12	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	258	1	1947	2	N	-0-					94
01	2573	N	1683	-0-	-890	-0-	206	1	1477	2	N	-0-					94
*02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	235	1	1978	2	N	-0-					94

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

09	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	60	1	615	2	N	-0-					3
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	62	1	630	2	N	-0-					3
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	68	1	614	2	N	-0-					3
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	71	1	579	2	N	-0-					3
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	71	1	550	2	N	-0-					3
02	532	N	416	-0-	-116	-0-	47	1	369	2	N	-0-					3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

09	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	109	1	1117	2	N	-0-					20
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	110	1	1124	2	N	-0-					20
11	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	106	1	951	2	N	-0-					20
12	1271	N	879	-0-	-392	-0-	96	1	783	2	N	-0-					20
01	1240	N	829	-0-	-411	-0-	94	1	735	2	N	-0-					20
02	980	N	830	-0-	-150	-0-	94	1	736	2	N	-0-					20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	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	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	17	1	130	2	N	-0-					25
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	17	1	129	2	N	-0-					25
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	9	1	76	2	N	-0-					25
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	11	1	83	2	N	-0-					25
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	2	N	-0-					25
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

09	60	N	29	-0-	-31 B	-5958	3	1	26	2	N	-0-					77
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-					77
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					77
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					77
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					77
*02	56	N	9	-0-	-47	-0-	1	1	8	2	N	-0-					77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

09	4860	X	4738	-0-	-122 B	-0-	550	1	4188	2	N	-0-					158
10	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	645	1	4944	2	N	-0-					158
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	593	1	4830	2	N	-0-					158
12	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	688	1	5192	2	N	-0-					158
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	719	1	5171	2	N	-0-					158
*02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	545	1	4592	2	N	-0-					158

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

09	750	N	523	-0-	-227 B	-0-	51	1	472	2	N	-0-					-0-
10	899	N	797	-0-	-102	-0-	77	1	720	2	N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	75	1	719	2	N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	109	1	938	2	N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	115	1	977	2	N	-0-					-0-
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	73	1	555	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

09	210	N	36	-0-	-174 B	-0-	4	1	32	2	N	-0-					84
10	403	N	35	-0-	-368	-0-	4	1	31	2	N	-0-					84
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	-0-					84
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					84
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					84
*02	140	N	133	-0-	-7	-0-	14	1	119	2	N	-0-					84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

09	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	227	1	2314	2	N	-0-					19
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	211	1	2147	2	N	-0-					19
11	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	186	1	1666	2	N	-0-					19
12	2139	N	1754	-0-	-385	-0-	191	1	1563	2	N	-0-					19
01	2139	N	1692	-0-	-447	-0-	192	1	1500	2	N	-0-					19
02	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	188	1	1483	2	N	-0-					19

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

09	5910	X	5910	-0-	-0- B	-0-	686	1	5224	2	N	-0-					47
10	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	647	1	4957	2	N	-0-					47
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	591	1	4811	2	N	-0-					47
12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	649	1	4899	2	N	-0-					47
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	697	1	5007	2	N	-0-					47
*02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	514	1	4331	2	N	-0-					47

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14070 X	19035	-0-	4965 B	-335347	1844	1	17191	2	N	-0-			-0-
10	21296 X	21296	-0-	-0-	-0-	2067	1	19229	2	N	-0-			-0-
11	25466 X	25466	-0-	-0-	-0-	2399	1	23067	2	N	-0-			-0-
12	25426 X	25426	-0-	-0-	-0-	2640	1	22786	2	N	-0-			-0-
01	23490 X	23490	-0-	-0-	-0-	2466	1	21024	2	N	-0-			-0-
02	16464 X	8205	-0-	-8259	-0-	953	1	7252	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

09	17502 X	17502	-0-	-0- B	-0-	1695	1	15807	2	N	-0-			-0-
10	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	1725	1	16043	2	N	-0-			-0-
11	17792 X	17792	-0-	-0-	-0-	1676	1	16116	2	N	-0-			-0-
12	16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	1745	1	15063	2	N	-0-			-0-
01	20313 X	20313	-0-	-0-	-0-	2132	1	18181	2	N	-0-			-0-
02	10500 X	10431	-0-	-69	-0-	1212	1	9219	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

09	12657 X	12657	-0-	-0- B	-0-	1226	1	11431	2	N	-0-			-0-
10	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	1198	1	11148	2	N	-0-			-0-
11	10920 X	10888	-0-	-32	-0-	1026	1	9862	2	N	-0-			-0-
12	11284 X	5253	-0-	-6031	-0-	545	1	4708	2	N	-0-			-0-
01	11284 X	1547	-0-	-9737	-0-	162	1	1385	2	N	-0-			-0-
02	6748 X	2188	-0-	-4560	-0-	254	1	1934	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

09	12258 X	12258	-0-	-0- B	-0-	1187	1	11071	2	N	-0-			-0-
10	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	1185	1	11022	2	N	-0-			-0-
11	11490 X	10344	-0-	-1146	-0-	975	1	9369	2	N	-0-			-0-
12	11873 X	11754	-0-	-119	-0-	1220	1	10534	2	N	-0-			-0-
01	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	1267	1	10801	2	N	-0-			-0-
02	7644 X	6630	-0-	-1014	-0-	770	1	5860	2	N	-0-			-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-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-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	49					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-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-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

09	DLQ G-10	269	-0-	269 B	456	269	1		N	-0-			16
10	DLQ G-10	514	-0-	514	970	514	1		N	-0-			16
11	DLQ G-10	391	-0-	391	1361	391	1		N	-0-			16
12	DLQ G-10	1284	-0-	1284	2645	1284	1		N	-0-			16
*01	4362 X	1717	-0-	-2645	-0-	1717	1		N	-0-			16
*02	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	1		N	-0-			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

09	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	1		N	-0-			6
10	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	1		N	-0-			6
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	1		N	-0-			6
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	1		N	-0-			6
*01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	1		N	-0-			6
02	1120 X	1046	-0-	-74	-0-	1046	1		N	-0-			6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

09	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	1			N	-0-					-0-
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	1			N	-0-					-0-
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	1			N	-0-					-0-
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	1			N	-0-					-0-
*01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	1			N	-0-					-0-
*02	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	1			N	-0-					-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

09	DLQ G-10	2486	-0-	2486 B	4901	2482	1	4	9	N	4					204
10	DLQ G-10	1910	-0-	1910	6811	1901	1	9	9	N	8					212
11	DLQ G-10	2429	-0-	2429	9240	2426	1	3	9	N	3					215
12	DLQ G-10	1586	-0-	1586	10826	1577	1	9	9	N	8					223
*01	13571 X	2745	-0-	-10826	-0-	2737	1	8	9	N	7					230
*02	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2317	1	7	9	N	6					236

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

09	1590 N	1182	-0-	-408 B	-0-	1182	3			N	-0-	1	5			-0-
10	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	3	1	9	N	1					1
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					1
01	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070	3			N	-0-					1
02	1288 N	1122	-0-	-166	-0-	1122	3			N	-0-	1	5			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

09	1920 N	1456	-0-	-464 B	-0-	1456	3			N	-0-	1	5			-0-
10	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	1426	-0-	-74	-0-	1425	3	1	9	N	1					1
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-	1	1			-0-
01	1457 N	1262	-0-	-195	-0-	1261	3	1	9	N	1					1
*02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-	1	5			-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

09	960 N	714	-0-	-246 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	900 N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
01	992 N	808	-0-	-184	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	840 N	640	-0-	-200	-0-	640	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2200	-0-	-230 B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2135	-0-	-500	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2527	3	2	9	N	2	1	1			1
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					1
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					1
02	2352	N	2311	-0-	-41	-0-	2311	3			N	-0-					1

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 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	3745	X	3745	-0-	-0- B	-0-	3745	3			Y	-0-					44
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-					44
11	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	3500	3	3	9	Y	3	2	1			45
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3798	3	1	9	Y	1	1	1			45
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			Y	-0-					45
02	3192	X	2838	-0-	-354	-0-	2838	3			Y	-0-					45

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2350	-0-	-260 B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1715	3	2	9	N	2	1	1			1
12	2418	N	2078	-0-	-340	-0-	2078	3			N	-0-	1	1			-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	3	1	9	N	1					1
02	1596	N	1555	-0-	-41	-0-	1555	3			N	-0-					1

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-31403					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2906	-0-	-94 B	-0-	2906	3			Y	-0-					19
10	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	3005	3			Y	-0-					19
11	2880	X	2871	-0-	-9	-0-	2868	3	3	9	Y	3	2	1			20
12	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	2995	3	1	9	Y	1	1	1			20
01	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	2857	3			Y	-0-					20
02	2716	X	2690	-0-	-26	-0-	2690	3			Y	-0-					20

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1383	-0-	-177 B	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
*02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-

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	5610	X	4272	-0-	-1338 B	-0-	4272	3			Y	-0-					76
10	5797	X	4702	-0-	-1095	-0-	4702	3			Y	-0-					76
11	5520	X	4518	-0-	-1002	-0-	4514	3	4	9	Y	4	3	1			77
12	5332	X	4119	-0-	-1213	-0-	4117	3	2	9	Y	2	2	1			77
01	5146	X	4505	-0-	-641	-0-	4505	3			Y	-0-					77
02	4172	X	3748	-0-	-424	-0-	3747	3	1	9	Y	1	1	1			77

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	3	1	9	N	1					1
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					1
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					1
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					1

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2139	3	1	9	Y	1					1
*02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					1

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1436	-0-	-334 B	-0-	1436	3			N	-0-					15
10	1705	N	1262	-0-	-443	-0-	1262	3			N	-0-					15
11	1680	N	1258	-0-	-422	-0-	1257	3	1	9	N	1					16
12	1488	N	737	-0-	-751	-0-	737	3			N	-0-	1	1			15
01	1271	N	446	-0-	-825	-0-	445	3	1	9	N	1					16
02	1176	N	258	-0-	-918	-0-	258	3			N	-0-	1	5			15

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	810	N	603	-0-	-207	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1931	-0-	-19 B	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1246	-0-	-704	-0-	1245	3	1	9	Y	1					1
12	1984	N	1681	-0-	-303	-0-	1681	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1674	N	808	-0-	-866	-0-	807	3	1	9	Y	1					1
02	1008	N	746	-0-	-262	-0-	746	3			Y	-0-	1	5			-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	574	-0-	-26 B	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

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	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	1919	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1967	3			Y	-0-					1
01	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1854	3			Y	-0-					1
02	1792	N	1197	-0-	-595	-0-	1197	3			Y	-0-	1	5			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1310	-0-	-430 B	-23181	1310	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	1256	3	1	9	N	1					1
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					1
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					1
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					1

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1732	3	1	9	Y	1					1
01	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	1493	3			Y	-0-					1
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					1

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	97	-0-	-113 B	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1673	-0-	-127 B	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1800	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	1573	3	1	9	Y	1					1
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					1
02	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	3			Y	-0-					1

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2339	X	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	3			Y	-0-					47
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					47
11	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	1785	3	2	9	Y	2	1	1			48
12	2232	N	1682	-0-	-550	-0-	1682	3			Y	-0-	1	1			47
01	2232	N	1543	-0-	-689	-0-	1542	3	1	9	Y	1					48
02	1288	N	909	-0-	-379	-0-	909	3			Y	-0-					48

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	2970	X	2288	-0-	-682 B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2199	-0-	-870	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2196	-0-	-774	-0-	2194	3	2	9	N	2	1	1			1
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					1
01	2356	X	2150	-0-	-206	-0-	2150	3			N	-0-					1
*02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3022	-0-	-1148 B	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3245	-0-	-1064	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3078	-0-	-1092	-0-	3075	3	3	9	N	3	2	1			1
12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5209	3	2	9	N	2	2	1			1
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					1
*02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3523	3	1	9	N	1	1	1			1

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1346	-0-	-514 B	-10080	1346	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1562	-0-	74	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1494	-0-	-306	-0-	1493	3	1	9	N	1					1
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					1
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					1
*02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					1

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	5074	-0-	-416 B	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	5647	-0-	-26	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	4297	-0-	-1193	-0-	4293	3	4	9	N	4	3	1			1
12	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6057	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5642	X	4962	-0-	-680	-0-	4962	3			N	-0-					1
*02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5160	3	2	9	N	2	2	1			1

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1352	-0-	-88 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1832	-0-	-276	-0-	1831	3	1	9	N	1					1
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					1

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3668	-0-	-592 B	-56766	3668	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3685	-0-	-717	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3853	-0-	-407	-0-	3849	3	4	9	N	4	3	1			1
12	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3465	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3782	X	3308	-0-	-474	-0-	3308	3			N	-0-					1
02	3584	X	3581	-0-	-3	-0-	3580	3	1	9	N	1	1	1			1

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1359	-0-	-321 B	-29416	1359	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1366	3	1	9	N	1					1
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					1
01	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	3			N	-0-					1
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					1

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	1260	N	1321	-0-	61 B	-36003	1321	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1642	-0-	123	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	3	1	9	N	1					1
01	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	3			N	-0-					1
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	357	-0-	-513 B	-15100	357	3			N	-0-					-0-
10	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	420	N	250	-0-	-170	-0-	249	3	1	9	N	1					1
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					1
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					1
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-	1	5			-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

09	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2002	-0-	-726	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	1046	-0-	-1594	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	1799	-0-	-774	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	1748	3	1	9	N	1					1
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					1

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

09	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	3	1	9	N	1					1
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-	1	1			-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	3	1	9	N	1					1
*02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					1

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

09	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

09	1470	N	712	-0-	-758 B	-0-	33	1	679	2	Y	-0-					1
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	97	1	1978	2	Y	-0-					1
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	78	1	1581	2	Y	-0-					1
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	70	1	1398	2	Y	-0-					1
01	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	74	1	1437	2	Y	-0-					1
*02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	73	1	1546	2	Y	-0-					1

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

09	270	N	245	-0-	-25 B	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	69	-0-	-179	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	1	-0-	1 B	-647	1	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		88	-0-	88	88	4	1	84	2	Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4377	X	4377	-0-	-0- B	-0-	193	1	4182	2	Y	2	32	1			3
							2	9									
*08	4358	X	4358	-0-	-0- B	-0-	190	1	4168	2	Y	-0-					3
*09	4200	X	4135	-0-	-65 B	-0-	192	1	3943	2	Y	-0-					3
*10	4340	X	3922	-0-	-418	-0-	184	1	3738	2	Y	-0-					3
*11	4200	X	3672	-0-	-528	-0-	172	1	3500	2	Y	-0-					3
*12	4340	X	4261	-0-	-79	-0-	204	1	4057	2	Y	-0-					3
*01	4340	X	3659	-0-	-681	-0-	180	1	3479	2	Y	-0-					3
*02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	192	1	4031	2	Y	-0-					3

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1763	-0-	-127 B	-0-	80	1	1647	2	Y	33	181	1			21
							36	9									
10	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	80	1	1622	2	Y	-0-					21
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	92	1	1870	2	Y	-0-					21
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	88	1	1747	2	Y	-0-					21
01	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	77	1	1495	2	Y	-0-					21
02	1596	N	1362	-0-	-234	-0-	62	1	1300	2	Y	-0-					21

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	89	1	1825	2	Y	-0-					-0-
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	81	1	1654	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	74	1	1503	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1443	-0-	-262	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1303	-0-	-402	-0-	64	1	1239	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1122	-0-	-362	-0-	51	1	1071	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	62	1	1274	2	Y	-0-					-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	69	1	1404	2	Y	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	70	1	1432	2	Y	-0-					-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	Y	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1410	2	Y	-0-					-0-
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	62	1	1315	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	95	-0-	-122	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	95	-0-	-145	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	102	-0-	-146	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	688	-0-	-62 B	-0-	32	1	656	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	731	-0-	-44	-0-	34	1	697	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	673	-0-	-77	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	33	1	654	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	Y	-0-					-0-
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	906	-0-	-294 B	-0-	42	1	864	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	516	-0-	-755	-0-	24	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	456	-0-	-714	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	469	-0-	-461	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	120	-0-	-407	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	46	1	969	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	943	-0-	-317 B	-0-	44	1	899	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	53	1	1082	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	48	1	987	2	Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	52	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	55	1	1158	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	395	-0-	-85 B	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	343	-0-	-287 B	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					18
10	651	X	478	-0-	-173	-0-	22	1	456	2	Y	-0-					18
11	480	X	359	-0-	-121	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					18
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	-0-					18
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					18
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					18

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	69	1	1420	2	Y	-0-			-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	60	1	1230	2	Y	-0-			-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	64	1	1294	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	67	1	1328	2	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	60	1	1149	2	Y	-0-			-0-
02	924	N	826	-0-	-98	-0-	37	1	789	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	1980	N	1859	-0-	-121 B	-0-	86	1	1773	2	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	86	1	1742	2	Y	-0-			-0-
11	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	82	1	1673	2	Y	-0-			-0-
12	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	88	1	1752	2	Y	-0-			-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	94	1	1823	2	Y	-0-			-0-
*02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	81	1	1702	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	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	35	1	720	2	Y	-0-			-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	676	-0-	-104	-0-	32	1	644	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	579	-0-	-196	-0-	28	1	551	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	584	-0-	-160	-0-	29	1	555	2	Y	-0-			-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	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	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-			-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	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	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	78	1	1594	2	Y	-0-			-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	74	1	1512	2	Y	-0-			-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	70	1	1434	2	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	71	1	1417	2	Y	-0-			-0-
01	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	73	1	1419	2	Y	-0-			-0-
*02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	55	1	1164	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	1440	N	731	-0-	-709 B	-0-	34	1	697	2	Y	-0-			13
10	1488	N	261	-0-	-1227	-0-	12	1	249	2	Y	-0-			13
11	1440	N	140	-0-	-1300	-0-	7	1	133	2	Y	-0-			13
12	744	N	57	-0-	-687	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			13
01	248	N	121	-0-	-127	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			13
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-			13

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

09	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	64	1	1324	2	Y	-0-			-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	81	1	1656	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	4138	-0-	1138	1138	194	1	3944	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3210	-0-	110	1248	153	1	3057	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2403	-0-	-697	551	118	1	2285	2	Y	-0-			-0-
02	3864	X	2031	-0-	-1833	-0-	92	1	1939	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-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-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	126	1	2580	2	Y	-0-					-0-
10	2976	N	2714	-0-	-262	-0-	127	1	2587	2	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	125	1	2545	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3103	-0-	3	3	148	1	2955	2	Y	-0-					-0-
01	3024	N	3021	-0-	-3	-0-	149	1	2872	2	Y	-0-					-0-
*02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	110	1	2312	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	462	-0-	-108 B	-0-	21	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	777	2	Y	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	81	1	1656	2	Y	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	Y	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	54	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1289	-0-	-335	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3995	X	3995	-0-	-0- B	-0-	185	1	3810	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	196	1	3989	2	Y	-0-					-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	180	1	3667	2	Y	-0-					-0-
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	189	1	3777	2	Y	-0-					-0-
01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	194	1	3752	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3337	-0-	-51	-0-	151	1	3186	2	Y	-0-					-0-

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	1410	N	1366	-0-	-44 B	-729	63	1	1303	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	66	1	1344	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	61	1	1242	2	Y	-0-					-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	65	1	1255	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1197	-0-	-91	-0-	54	1	1143	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580 N	1422	-0-	-1158 B	-0-	66	1	1356	2	Y	-0-					-0-
10	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	249	1	5078	2	Y	-0-					-0-
11	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	257	1	5226	2	Y	-0-					-0-
12	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	232	1	4625	2	Y	-0-					-0-
01	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	239	1	4621	2	Y	-0-					-0-
*02	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	195	1	4100	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	2485 X	2485	-0-	-0- B	-0-	115	1	2370	2	Y	-0-					32
10	2418 X	2375	-0-	-43	-0-	111	1	2264	2	Y	-0-					32
11	2340 X	2168	-0-	-172	-0-	102	1	2066	2	Y	-0-					32
12	2418 X	2268	-0-	-150	-0-	108	1	2160	2	Y	-0-					32
01	2418 X	1453	-0-	-965	-0-	72	1	1381	2	Y	-0-					32
02	2156 X	994	-0-	-1162	-0-	45	1	949	2	Y	-0-					32

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

09	1260 N	1185	-0-	-75 B	-0-	55	1	1130	2	Y	-0-					-0-
10	1302 N	894	-0-	-408	-0-	42	1	852	2	Y	-0-					-0-
11	1140 N	7	-0-	-1133	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	1240 N	32	-0-	-1208	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	899 N	338	-0-	-561	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

09	5668 X	5668	-0-	-0- B	-0-	263	1	5405	2	Y	-0-					-0-
10	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	270	1	5498	2	Y	-0-					-0-
11	5160 X	5020	-0-	-140	-0-	235	1	4785	2	Y	-0-					-0-
12	5332 X	2935	-0-	-2397	-0-	140	1	2795	2	Y	-0-					-0-
01	5332 X	2125	-0-	-3207	-0-	105	1	2020	2	Y	-0-					-0-
*02	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	308	1	6479	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	3082 X	3082	-0-	-0- B	-0-	143	1	2939	2	N	-0-					-0-
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	145	1	2959	2	N	-0-					-0-
11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	136	1	2761	2	N	-0-					-0-
12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	134	1	2666	2	N	-0-					-0-
01	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	135	1	2615	2	N	-0-					-0-
*02	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	109	1	2283	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- B	-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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

09	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	72	1	1470	2	N	-0-					-0-
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	81	1	1650	2	N	-0-					-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	75	1	1519	2	N	-0-					-0-
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	81	1	1621	2	N	-0-					-0-
01	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	81	1	1564	2	N	-0-					-0-
*02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	68	1	1431	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	360	N	281	-0-	-79 B	-0-	13	1	268	2	Y	-0-			-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	91	1	1854	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3666	-0-	666	666	172	1	3494	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3322	-0-	222	888	159	1	3163	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2628	-0-	-472	416	129	1	2499	2	Y	-0-			-0-
*02	2836	X	2420	-0-	-416	-0-	110	1	2310	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	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	62	1	1268	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1429	-0-	-338	-0-	67	1	1362	2	N	-0-			-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	76	1	1555	2	N	-0-			-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	67	1	1341	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	58	1	1114	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1098	-0-	-414	-0-	50	1	1048	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	7	N	-0-	-0-	-7 B	-164					Y	-0-			-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	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

09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

09	2220	N	2154	-0-	-66 B	-0-	100	1	2054	2	Y	-0-			17
10	2294	N	1723	-0-	-571	-0-	81	1	1642	2	Y	-0-			17
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	103	1	2100	2	Y	-0-			17
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	117	1	2337	2	Y	-0-			17
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	114	1	2199	2	Y	-0-			17
*02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	97	1	2034	2	Y	-0-			17

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

09	4470	X	4211	-0-	-259 B	-0-	195	1	4016	2	Y	-0-			-0-
10	4619	X	4323	-0-	-296	-0-	202	1	4121	2	Y	-0-			-0-
11	4470	X	4158	-0-	-312	-0-	195	1	3963	2	Y	-0-			-0-
12	4402	X	3892	-0-	-510	-0-	186	1	3706	2	Y	-0-			-0-
01	4340	X	3848	-0-	-492	-0-	189	1	3659	2	Y	-0-			-0-
*02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	169	1	3547	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

09	1530	N	1228	-0-	-302 B	-0-	57	1	1171	2	Y	-0-			-0-
10	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	55	1	1123	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	57	1	1152	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	55	1	1100	2	Y	-0-			-0-
01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	57	1	1094	2	Y	-0-			-0-
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	45	1	954	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	780	N	502	-0-	-278 B	-0-	23	1	479	2	Y	-0-			-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	53	1	1082	2	Y	-0-			-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	-0-			-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	63	1	1261	2	Y	-0-			-0-
01	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	54	1	1034	2	Y	-0-			-0-
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	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	4005	X	4005	-0-	-0- B	-0-	186	1	3819	2	Y	-0-			8
10	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	227	1	4619	2	Y	-0-			8
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	214	1	4363	2	Y	-0-			8
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	222	1	4431	2	Y	-0-			8
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	221	1	4258	2	Y	-0-			8
02	4368	X	4098	-0-	-270	-0-	186	1	3911	2	Y	1			9
							1	9							

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

09	4399	X	4399	-0-	-0- B	-0-	204	1	4192	2	Y	3			10
							3	9							
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	197	1	4014	2	Y	-0-			10
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	169	1	3428	2	Y	-0-			10
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	170	1	3393	2	Y	-0-			10
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	203	1	3915	2	Y	2			12
							2	9							
*02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	169	1	3552	2	Y	-0-			12

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

09	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	105	1	2165	2	Y	-0-			7
10	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	113	1	2294	2	Y	-0-			7
11	2430	N	2331	-0-	-99	-0-	109	1	2222	2	Y	-0-			7
12	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	104	1	2075	2	Y	-0-			7
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	119	1	2289	2	Y	-0-			7
02	2184	N	2132	-0-	-52	-0-	97	1	2035	2	Y	-0-			7

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

09	2676	X	2676	-0-	-0- B	-0-	124	1	2552	2	Y	-0-			-0-
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	127	1	2584	2	Y	-0-			-0-
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	125	1	2537	2	Y	-0-			-0-
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	122	1	2434	2	Y	-0-			-0-
01	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	114	1	2196	2	Y	-0-			-0-
*02	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	126	1	2650	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3366	X	3366	-0-	-0- B	-0-	156	1	3210	2	Y	-0-					-0-
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	183	1	3719	2	Y	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	168	1	3420	2	Y	-0-					-0-
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	170	1	3383	2	Y	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	176	1	3401	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3184	-0-	-288	-0-	144	1	3040	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

09	1770	N	1388	-0-	-382 B	-0-	64	1	1324	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1372	-0-	-550	-0-	64	1	1308	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1316	-0-	-844	-0-	62	1	1254	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4144	-0-	1044	1044	198	1	3946	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3606	-0-	506	1550	178	1	3428	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2878	-0-	78	1628	131	1	2747	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

09	1650	N	1625	-0-	-25 B	-0-	75	1	1550	2	Y	-0-					-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	90	1	1837	2	Y	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	83	1	1686	2	Y	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	82	1	1628	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	36652	-0-	33552	33552	1804	1	34848	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	59147	-0-	56347	89899	2684	1	56463	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

09	1813	X	1813	-0-	-0- B	-0-	84	1	1729	2	Y	-0-					-0-
10	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	107	1	2178	2	Y	-0-					-0-
11	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	140	1	2847	2	Y	-0-					-0-
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	121	1	2417	2	Y	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	96	1	1851	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	1547	-0-	-1253	-0-	70	1	1477	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

09	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	89	1	1817	2	Y	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	81	1	1654	2	Y	-0-					-0-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	83	1	1658	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	78	1	1508	2	Y	-0-					-0-
*02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	63	1	1330	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

09	4913	X	4913	-0-	-0- B	-0-	228	1	4685	2	Y	-0-					-0-
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	157	1	3193	2	Y	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	130	1	2638	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	133	1	2654	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2486	-0-	-521	-0-	122	1	2364	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	394	-0-	-3218	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

09	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	38	1	780	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4641	-0-	1541	1541	217	1	4424	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3171	-0-	171	1712	149	1	3022	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3199	-0-	99	1811	153	1	3046	2	Y	-0-					-0-
01	4122	X	2311	-0-	-1811	-0-	114	1	2197	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	2006	-0-	-1802	-0-	91	1	1915	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 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
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

09	2910	X	2409	-0-	-501 B	-0-	112	1	2297	2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2849	-0-	-96	-0-	133	1	2716	2	Y	-0-			-0-
11	2700	X	2399	-0-	-301	-0-	112	1	2287	2	Y	-0-			-0-
12	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	107	1	2141	2	Y	-0-			-0-
01	2852	N	2261	-0-	-591	-0-	111	1	2150	2	Y	-0-			-0-
02	2240	N	1867	-0-	-373	-0-	85	1	1782	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

09	3051	X	3051	-0-	-0- B	-0-	142	1	2909	2	Y	-0-			12
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	147	1	2994	2	Y	-0-			12
11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	176	1	3590	2	Y	-0-			12
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	161	1	3202	2	Y	-0-			12
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	158	1	3052	2	Y	-0-			12
*02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	139	1	2916	2	Y	-0-			12

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

09	3690	X	2646	-0-	-1044 B	-0-	123	1	2523	2	Y	-0-			-0-
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	195	1	3961	2	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3578	-0-	-22	-0-	168	1	3410	2	Y	-0-			-0-
12	3658	X	3431	-0-	-227	-0-	164	1	3267	2	Y	-0-			-0-
01	3813	X	3236	-0-	-577	-0-	159	1	3077	2	Y	-0-			-0-
02	3500	X	3353	-0-	-147	-0-	152	1	3201	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	840	N	880	-0-	40 B	-881	41	1	839	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	914	-0-	46	-0-	43	1	871	2	Y	-0-			-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	41	1	835	2	Y	-0-			-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	859	2	Y	-0-			-0-
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	43	1	838	2	Y	-0-			-0-
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

09	2100	N	1874	-0-	-226 B	-168	87	1	1787	2	Y	-0-			-0-
10	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	89	1	1821	2	Y	-0-			-0-
11	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	87	1	1774	2	Y	-0-			-0-
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	95	1	1890	2	Y	-0-			-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	102	1	1972	2	Y	-0-			-0-
*02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	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	1080	N	986	-0-	-94 B	-1132	46	1	940	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	868	-0-	-248	-0-	41	1	827	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	934	-0-	-116	-0-	44	1	890	2	Y	-0-			-0-
12	1023	N	951	-0-	-72	-0-	45	1	906	2	Y	-0-			-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	46	1	892	2	Y	-0-			-0-
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 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	300	N	178	-0-	-122 B	-0-	6	1	172	2	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

09	1770	N	1724	-0-	-46 B	-0-	80	1	1644	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	97	1	1979	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	92	1	1876	2	N	-0-					-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	93	1	1861	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1179	-0-	-898	-0-	58	1	1121	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1113	-0-	-735	-0-	50	1	1063	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

09	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	20	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	67	1	1355	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	74	1	1498	2	Y	-0-					-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	88	1	1760	2	Y	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	79	1	1528	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	401	-0-	-1055	-0-	18	1	383	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- B	-4726					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	870	N	385	-0-	-485 B	-0-	18	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

09	1140	N	716	-0-	-424 B	-0-	57	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	638	-0-	-447	-0-	50	1	588	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	503	-0-	-187	-0-	40	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	491	-0-	-253	-0-	41	1	450	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	568	-0-	-83	-0-	42	1	526	2	Y	-0-					-0-
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	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	2280	X	1346	-0-	-934 B	-0-	62	1	1284	2	Y	-0-					30
10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	111	1	2251	2	Y	-0-					30
11	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	94	1	1912	2	Y	-0-					30
12	1984	X	1776	-0-	-208	-0-	85	1	1691	2	Y	-0-					30
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	205	1	3958	2	Y	-0-					30
*02	2800	N	3972	-0-	1172	1172	180	1	3792	2	Y	-0-					30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4859	-0-	-301 B	-0-	225	1	4634	2	Y	-0-					18
10	5332	X	5058	-0-	-274	-0-	237	1	4821	2	Y	-0-					18
11	5040	X	4820	-0-	-220	-0-	226	1	4594	2	Y	-0-					18
12	5146	X	4863	-0-	-283	-0-	232	1	4631	2	Y	-0-					18
01	5146	X	4645	-0-	-501	-0-	229	1	4416	2	Y	-0-					18
02	4564	X	4216	-0-	-348	-0-	191	1	4025	2	Y	-0-					18

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	2311	X	2311	-0-	-0- B	-0-	107	1	2204	2	Y	-0-					-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	172	1	3496	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1606	-0-	-344	-0-	75	1	1531	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1676	-0-	-339	-0-	80	1	1596	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1674	-0-	-341	-0-	82	1	1592	2	Y	-0-					-0-
*02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	153	1	3227	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	90	N	133	-0-	43 B	-213	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	140	-0-	-170	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	5	1	108	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	32220	X	1445	-0-	-30775 B	-0-	67	1	1378	2	Y	-0-					5
10	17608	X	8539	-0-	-9069	-0-	400	1	8139	2	Y	-0-					5
11	14220	X	1673	-0-	-12547	-0-	78	1	1595	2	Y	-0-					5
12	10354	X	7874	-0-	-2480	-0-	376	1	7498	2	Y	-0-					5
01	8525	X	8024	-0-	-501	-0-	395	1	7629	2	Y	-0-					5
*02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	284	1	5984	2	Y	-0-					5

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	360	N	347	-0-	-13 B	-1369	28	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	385	-0-	13	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	57	1	650	2	Y	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	56	1	609	2	Y	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	49	1	607	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	8173	-0-	5373	5373	448	1	7725	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	8517	X	8517	-0-	-0- B	-0-	395	1	8122	2	Y	-0-					5
10	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	378	1	7693	2	Y	-0-					5
11	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	372	1	7564	2	Y	-0-					5
12	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	364	1	7251	2	Y	-0-					5
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	336	1	6494	2	Y	-0-					5
02	7308	X	6500	-0-	-808	-0-	295	1	6205	2	Y	-0-					5

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	210	N	181	-0-	-29 B	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3281	X	3281	-0-	-0- B	-0-	152	1	3129	2	Y	-0-			-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	155	1	3154	2	Y	-0-			-0-
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	140	1	2854	2	Y	-0-			-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	148	1	2954	2	Y	-0-			-0-
01	2821	X	2666	-0-	-155	-0-	131	1	2535	2	Y	-0-			-0-
*02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	190	1	4004	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	4620	X	3609	-0-	-1011 B	-0-	167	1	3442	2	Y	-0-			-0-
10	5115	X	4556	-0-	-559	-0-	213	1	4343	2	Y	-0-			-0-
11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	234	1	4764	2	Y	-0-			-0-
12	5115	X	2009	-0-	-3106	-0-	96	1	1913	2	Y	-0-			-0-
01	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	260	1	5023	2	Y	-0-			-0-
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	-0-			-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

09	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	156	1	3205	2	Y	-0-			-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	156	1	3170	2	Y	-0-			-0-
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	145	1	2942	2	Y	-0-			-0-
12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	118	1	2354	2	Y	-0-			-0-
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	183	1	3543	2	Y	-0-			-0-
02	2940	X	2907	-0-	-33	-0-	132	1	2775	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	15000	X	13972	-0-	-1028 B	-0-	648	1	13324	2	N	-0-			-0-
10	15252	X	14402	-0-	-850	-0-	674	1	13728	2	N	-0-			-0-
11	14460	X	13745	-0-	-715	-0-	644	1	13101	2	N	-0-			-0-
12	14787	X	14308	-0-	-479	-0-	683	1	13625	2	N	-0-			-0-
01	14694	X	13953	-0-	-741	-0-	687	1	13266	2	N	-0-			-0-
02	13048	X	12619	-0-	-429	-0-	573	1	12046	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	14130	X	12339	-0-	-1791 B	-0-	572	1	11767	2	Y	-0-			-0-
10	14756	X	738	-0-	-14018	-0-	35	1	703	2	Y	-0-			-0-
11	14280	X	1278	-0-	-13002	-0-	60	1	1218	2	Y	-0-			-0-
12	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-			-0-
01	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-			-0-
02	11508	X	-0-	-0-	-11508	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

09	4263	X	4263	-0-	-0- B	-0-	196	1	4023	2	Y	40	193	1	15
							44	9							
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	183	1	3718	2	Y	-0-			15
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	174	1	3536	2	Y	-0-			15
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	182	1	3630	2	Y	-0-			15
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	198	1	3828	2	Y	-0-			15
*02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	139	1	2916	2	Y	-0-			15

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	1522	-0-	-38 B	-1400	71	1	1451	2	Y	-0-			-0-
10	1612 N	1637	-0-	25	-0-	77	1	1560	2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1297	-0-	-263	-0-	61	1	1236	2	Y	-0-			-0-
12	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	73	1	1445	2	Y	-0-			-0-
01	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	79	1	1527	2	Y	-0-			-0-
*02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

09	5577 X	5577	-0-	-0- B	-0-	259	1	5318	2	Y	-0-			-0-
10	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	288	1	5857	2	Y	-0-			-0-
11	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	358	1	7286	2	Y	-0-			-0-
12	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	376	1	7491	2	Y	-0-			-0-
01	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	522	1	10090	2	Y	-0-			-0-
*02	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	424	1	8913	2	Y	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

09	3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	141	1	2895	2	Y	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	886	2	Y	-0-			-0-
12	753 X	753	-0-	-0-	-0-	36	1	717	2	Y	-0-			-0-
01	880 X	880	-0-	-0-	-0-	43	1	837	2	Y	-0-			-0-
02	2828 X	793	-0-	-2035	-0-	36	1	757	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	8130 X	3828	-0-	-4302 B	-0-	178	1	3650	2	Y	-0-			-0-
10	8401 X	2	-0-	-8399	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-			-0-
12	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-			-0-
01	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-			-0-
02	3584 X	-0-	-0-	-3584	-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	5988 X	5988	-0-	-0- B	-0-	278	1	5710	2	Y	-0-			-0-
10	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	270	1	5507	2	Y	-0-			-0-
11	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	244	1	4957	2	Y	-0-			-0-
12	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	294	1	5858	2	Y	-0-			-0-
01	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	300	1	5786	2	Y	-0-			-0-
02	5600 X	5340	-0-	-260	-0-	242	1	5098	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	12360 X	246	-0-	-12114 B	-0-	11	1	235	2	Y	-0-			-0-
10	14136 X	13504	-0-	-632	-0-	632	1	12872	2	Y	-0-			-0-
11	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	685	1	13939	2	Y	-0-			-0-
12	14136 X	8428	-0-	-5708	-0-	403	1	8025	2	Y	-0-			-0-
01	13516 X	188	-0-	-13328	-0-	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
02	13636 X	13262	-0-	-374	-0-	602	1	12660	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	12720 X	12687	-0-	-33 B	-0-	588	1	12099	2	Y	-0-			-0-
10	17362 X	17362	-0-	-0-	-0-	813	1	16549	2	Y	-0-			-0-
11	15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	723	1	14702	2	Y	-0-			-0-
12	16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	805	1	16056	2	Y	-0-			-0-
01	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	684	1	13214	2	Y	-0-			-0-
02	15680 X	14083	-0-	-1597	-0-	639	1	13444	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10242	X	10242	-0-	-0- B	-0-	475	1	9767	2	Y	-0-					-0-
10	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	437	1	8906	2	Y	-0-					-0-
11	9480	X	8934	-0-	-546	-0-	419	1	8515	2	Y	-0-					-0-
12	10571	X	8922	-0-	-1649	-0-	426	1	8496	2	Y	-0-					-0-
01	10571	X	9138	-0-	-1433	-0-	450	1	8688	2	Y	-0-					-0-
02	7784	X	5723	-0-	-2061	-0-	260	1	5463	2	Y	-0-					-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22025	X	22025	-0-	-0- B	-0-	1022	1	21003	2	Y	-0-					-0-
10	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	1058	1	21546	2	Y	-0-					-0-
11	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	1017	1	20693	2	Y	-0-					-0-
12	22030	X	22030	-0-	-0-	-0-	1052	1	20978	2	Y	-0-					-0-
01	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	1065	1	20573	2	Y	-0-					-0-
02	20272	X	19525	-0-	-747	-0-	886	1	18639	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8968	-0-	-932 B	-0-	416	1	8552	2	Y	-0-					-0-
10	10230	X	9618	-0-	-612	-0-	450	1	9168	2	Y	-0-					-0-
11	10290	X	9175	-0-	-1115	-0-	430	1	8745	2	Y	-0-					-0-
12	10633	X	8749	-0-	-1884	-0-	418	1	8331	2	Y	-0-					-0-
01	10633	X	9281	-0-	-1352	-0-	457	1	8824	2	Y	-0-					-0-
02	8624	X	6970	-0-	-1654	-0-	316	1	6654	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	9160	-0-	-2750 B	-0-	425	1	8735	2	Y	-0-					-0-
10	12307	X	11795	-0-	-512	-0-	552	1	11243	2	Y	-0-					-0-
11	11730	X	10974	-0-	-756	-0-	514	1	10460	2	Y	-0-					-0-
12	12059	X	11346	-0-	-713	-0-	542	1	10804	2	Y	-0-					-0-
01	12059	X	11024	-0-	-1035	-0-	543	1	10481	2	Y	-0-					-0-
02	10192	X	10110	-0-	-82	-0-	459	1	9651	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17550	X	17077	-0-	-473 B	-0-	792	1	16285	2	Y	-0-					-0-
10	18042	X	17110	-0-	-932	-0-	801	1	16309	2	Y	-0-					-0-
11	17460	X	16796	-0-	-664	-0-	787	1	16009	2	Y	-0-					-0-
12	18042	X	16927	-0-	-1115	-0-	809	1	16118	2	Y	-0-					-0-
01	17670	X	16541	-0-	-1129	-0-	814	1	15727	2	Y	-0-					-0-
02	15932	X	14879	-0-	-1053	-0-	675	1	14204	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14160	X	13621	-0-	-539 B	-0-	632	1	12989	2	Y	-0-					-0-
10	14632	X	13393	-0-	-1239	-0-	627	1	12766	2	Y	-0-					-0-
11	14160	X	12437	-0-	-1723	-0-	583	1	11854	2	Y	-0-					-0-
12	14632	X	12684	-0-	-1948	-0-	606	1	12078	2	Y	-0-					-0-
01	14632	X	12478	-0-	-2154	-0-	614	1	11864	2	Y	-0-					-0-
02	11956	X	11146	-0-	-810	-0-	506	1	10640	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30462	X	30462	-0-	-0- B	-0-	1413	1	29049	2	Y	-0-					-0-
10	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	1414	1	28804	2	Y	-0-					-0-
11	27940	X	27940	-0-	-0-	-0-	1309	1	26631	2	Y	-0-					-0-
12	27407	X	27407	-0-	-0-	-0-	1309	1	26098	2	Y	-0-					-0-
01	24737	X	24737	-0-	-0-	-0-	1218	1	23519	2	Y	-0-					-0-
02	26320	X	19564	-0-	-6756	-0-	888	1	18676	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11220 X	10614	-0-	-606 B	-0-	492	1	10122	2	Y	-0-			-0-
10	11594 X	10828	-0-	-766	-0-	507	1	10321	2	Y	-0-			-0-
11	11220 X	10128	-0-	-1092	-0-	475	1	9653	2	Y	-0-			-0-
12	11501 X	11033	-0-	-468	-0-	527	1	10506	2	Y	-0-			-0-
01	11098 X	10736	-0-	-362	-0-	529	1	10207	2	Y	-0-			-0-
02	9912 X	9511	-0-	-401	-0-	432	1	9079	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

09	8490 X	7831	-0-	-659 B	-0-	363	1	7468	2	Y	-0-			-0-
10	8711 X	7623	-0-	-1088	-0-	357	1	7266	2	Y	-0-			-0-
11	8430 X	6984	-0-	-1446	-0-	327	1	6657	2	Y	-0-			-0-
12	8711 X	6385	-0-	-2326	-0-	305	1	6080	2	Y	-0-			-0-
01	8091 X	6969	-0-	-1122	-0-	343	1	6626	2	Y	-0-			-0-
*02	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	336	1	7060	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	19710 X	18847	-0-	-863 B	-0-	874	1	17973	2	Y	-0-			-0-
10	20181 X	19303	-0-	-878	-0-	904	1	18399	2	Y	-0-			-0-
11	19350 X	18651	-0-	-699	-0-	874	1	17777	2	Y	-0-			-0-
12	19716 X	17774	-0-	-1942	-0-	849	1	16925	2	Y	-0-			-0-
01	19654 X	18508	-0-	-1146	-0-	911	1	17597	2	Y	-0-			-0-
02	16996 X	16389	-0-	-607	-0-	744	1	15645	2	Y	-0-			-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

09	18397 X	18397	-0-	-0- B	-0-	1463	1	16934	2	Y	-0-			69
10	18867 X	18867	-0-	-0-	-0-	1485	1	17382	2	Y	-0-			69
11	18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	1463	1	16752	2	Y	-0-			69
12	18465 X	18465	-0-	-0-	-0-	1546	1	16919	2	Y	-0-			69
01	18575 X	18575	-0-	-0-	-0-	1382	1	17193	2	Y	-0-			69
02	17052 X	16585	-0-	-467	-0-	905	1	15597	2	Y	75			144
						83	9							

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

09	22694 X	22694	-0-	-0- B	-0-	1053	1	21641	2	Y	-0-			-0-
10	23379 X	23379	-0-	-0-	-0-	1094	1	22285	2	Y	-0-			-0-
11	22420 X	22420	-0-	-0-	-0-	1051	1	21369	2	Y	-0-			-0-
12	22473 X	22473	-0-	-0-	-0-	1073	1	21400	2	Y	-0-			-0-
01	21879 X	21879	-0-	-0-	-0-	1077	1	20802	2	Y	-0-			-0-
02	20776 X	19758	-0-	-1018	-0-	897	1	18861	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	18210 X	16950	-0-	-1260 B	-0-	786	1	16164	2	Y	-0-			-0-
10	18600 X	17541	-0-	-1059	-0-	821	1	16720	2	Y	-0-			-0-
11	17730 X	16857	-0-	-873	-0-	790	1	16067	2	Y	-0-			-0-
12	17918 X	16889	-0-	-1029	-0-	807	1	16082	2	Y	-0-			-0-
01	17763 X	16398	-0-	-1365	-0-	807	1	15591	2	Y	-0-			-0-
02	15736 X	14795	-0-	-941	-0-	671	1	14124	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 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	15930 X	15554	-0-	-376 B	-0-	721	1	14833	2	Y	-0-			-0-
10	16461 X	16315	-0-	-146	-0-	764	1	15551	2	Y	-0-			-0-
11	15930 X	14842	-0-	-1088	-0-	695	1	14147	2	Y	-0-			-0-
12	16461 X	15731	-0-	-730	-0-	751	1	14980	2	Y	-0-			-0-
01	16461 X	12998	-0-	-3463	-0-	640	1	12358	2	Y	-0-			-0-
02	14560 X	14540	-0-	-20	-0-	660	1	13880	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	10864 X	10864	-0-	-0- B	-0-	504	1	10360	2	Y	-0-			-0-
10	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	506	1	10299	2	Y	-0-			-0-
11	10050 X	9722	-0-	-328	-0-	456	1	9266	2	Y	-0-			-0-
12	10385 X	10357	-0-	-28	-0-	495	1	9862	2	Y	-0-			-0-
01	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	515	1	9937	2	Y	-0-			-0-
02	10136 X	8545	-0-	-1591	-0-	388	1	8157	2	Y	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

09	9510 X	8745	-0-	-765 B	-0-	406	1	8339	2	Y	-0-			-0-
10	9827 X	8231	-0-	-1596	-0-	385	1	7846	2	Y	-0-			-0-
11	10320 X	7669	-0-	-2651	-0-	359	1	7310	2	Y	-0-			-0-
12	10664 X	4696	-0-	-5968	-0-	224	1	4472	2	Y	-0-			-0-
01	10664 X	199	-0-	-10465	-0-	10	1	189	2	Y	-0-			-0-
*02	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	444	1	9349	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	6810 X	6810	-0-	-0- B	-0-	316	1	6494	2	Y	-0-			-0-
10	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	308	1	6276	2	Y	-0-			-0-
11	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	290	1	5907	2	Y	-0-			-0-
12	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	340	1	6776	2	Y	-0-			-0-
01	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	271	1	5227	2	Y	-0-			-0-
*02	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	319	1	6703	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	12120 X	11327	-0-	-793 B	-6831	525	1	10802	2	Y	-0-			-0-
10	12400 X	11625	-0-	-775	-0-	544	1	11081	2	Y	-0-			-0-
11	11790 X	11050	-0-	-740	-0-	518	1	10532	2	Y	-0-			-0-
12	11935 X	11192	-0-	-743	-0-	535	1	10657	2	Y	-0-			-0-
01	11842 X	11147	-0-	-695	-0-	549	1	10598	2	Y	-0-			-0-
02	10360 X	9933	-0-	-427	-0-	451	1	9482	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	8760 X	7712	-0-	-1048 B	-0-	358	1	7354	2	Y	-0-			-0-
10	9052 X	8467	-0-	-585	-0-	396	1	8071	2	Y	-0-			-0-
11	8670 X	8165	-0-	-505	-0-	383	1	7782	2	Y	-0-			-0-
12	8742 X	7342	-0-	-1400	-0-	351	1	6991	2	Y	-0-			-0-
01	8463 X	8142	-0-	-321	-0-	401	1	7741	2	Y	-0-			-0-
*02	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	360	1	7575	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2161	X	2161	-0-	-0- B	-0-	100	1	2061	2	Y	-0-			38
10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	97	1	1978	2	Y	2			40
							2	9							
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	88	1	1786	2	Y	5			45
							6	9							
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	90	1	1800	2	Y	-0-			45
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	92	1	1768	2	Y	-0-			45
02	1764	N	355	-0-	-1409	-0-	16	1	339	2	Y	-0-			45

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

09	2597	X	2597	-0-	-0- B	-0-	120	1	2477	2	Y	-0-			3
10	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	106	1	2149	2	Y	-0-			3
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	156	1	3174	2	Y	-0-			3
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	200	1	3980	2	Y	-0-			3
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	162	1	3129	2	Y	-0-			3
02	3108	X	2063	-0-	-1045	-0-	94	1	1969	2	Y	-0-			3

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

09	21810	X	19768	-0-	-2042 B	-2208086	917	1	18851	2	Y	-0-			-0-
10	22134	X	18455	-0-	-3679	-0-	864	1	17591	2	Y	-0-			-0-
11	20670	X	19567	-0-	-1103	-0-	917	1	18650	2	Y	-0-			-0-
12	21359	X	19824	-0-	-1535	-0-	947	1	18877	2	Y	-0-			-0-
01	20739	X	20290	-0-	-449	-0-	999	1	19291	2	Y	-0-			-0-
02	18452	X	17733	-0-	-719	-0-	805	1	16928	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	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-			-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			-0-
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	3			N	-0-			-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
01	868	N	407	-0-	-461	-0-	407	3			N	-0-			-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

09	630	N	230	-0-	-400 B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
01	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	3			N	-0-			-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

09	1140	N	427	-0-	-713 B	-0-	427	3			N	-0-			-0-
10	682	N	183	-0-	-499	-0-	183	3			N	-0-			-0-
11	630	N	290	-0-	-340	-0-	290	3			N	-0-			-0-
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-			-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	750	-0-	-800	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

09	1050	N	329	-0-	-721 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	744	N	294	-0-	-450	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

09	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	992	N	766	-0-	-226	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	743	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

09	1770	N	1378	-0-	-392 B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1452	-0-	-536	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

09	2160	N	1387	-0-	-773 B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1357	-0-	-968	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	745	-0-	-619	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	794	-0-	-1614	-0-	794	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

09	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 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	3420 X	2688	-0-	-732 B	-0-	2688 2		N	-0-			-0-
10	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2827	-0-	-203	-0-	2827 2		N	-0-			-0-
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2		N	-0-			-0-
01	3689 X	2310	-0-	-1379	-0-	2310 2		N	-0-			-0-
02	3332 X	2133	-0-	-1199	-0-	2133 2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

09	2820 X	2371	-0-	-449 B	-0-	2371 2		N	-0-			-0-
10	2914 X	2246	-0-	-668	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
11	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-			-0-
12	2542 X	2427	-0-	-115	-0-	2427 2		N	-0-			-0-
01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		N	-0-			-0-
*02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

09	1470 X	1124	-0-	-346 B	-0-	1124 2		N	-0-			-0-
10	1519 X	1145	-0-	-374	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
11	1380 X	1206	-0-	-174	-0-	1206 2		N	-0-			-0-
12	1302 X	1128	-0-	-174	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
01	1209 X	1129	-0-	-80	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
02	1120 N	1030	-0-	-90	-0-	1030 2		N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

09	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 2		N	-0-			112
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-			112
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-			112
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-			112
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			112
*02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

09	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202 2		N	-0-			-0-
10	2511 N	1975	-0-	-536	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-			-0-
12	2263 N	1874	-0-	-389	-0-	1874 2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1449	-0-	-535	-0-	1449 2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1501	-0-	-375	-0-	1501 2		N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

09	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-			-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-			-0-
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		N	-0-			-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1970 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

09	2547 X	2547	-0-	-0- B	-0-	2547 2		N	-0-			25
10	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-			25
11	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		N	-0-			25
12	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-			25
01	2635 X	2575	-0-	-60	-0-	2575 2		N	-0-			25
*02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-			25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4854	X	4854	-0-	-0- B	-0-	159	1	4695	2	Y	-0-					12
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	141	1	4549	2	Y	-0-					12
11	4500	X	3915	-0-	-585	-0-	122	1	3793	2	Y	-0-					12
12	4650	X	3057	-0-	-1593	-0-	91	1	2966	2	Y	-0-					12
01	4650	X	2718	-0-	-1932	-0-	91	1	2625	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
02	3248	X	3121	-0-	-127	-0-	112	1	3009	2	Y	-0-					12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2139	-0-	-261 B	-0-	70	1	2069	2	N	-0-					182
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	73	1	2358	2	N	-0-					182
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	86	1	2659	2	N	-0-					182
12	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	62	1	2017	2	N	-0-					182
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	83	1	2380	2	N	2	2	8			182
							2	9									
*02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	83	1	2234	2	N	-0-					182

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	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					20
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					20
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					20
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					20
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					20
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	1604	-0-	-1006 B	-0-	53	1	1551	2	Y	-0-					95
10	1922	X	1473	-0-	-449	-0-	44	1	1429	2	Y	-0-					95
11	1590	X	1107	-0-	-483	-0-	35	1	1072	2	Y	-0-					95
12	1643	X	1237	-0-	-406	-0-	37	1	1200	2	Y	-0-					95
01	1643	X	875	-0-	-768	-0-	29	1	846	2	Y	-0-					95
02	1036	N	937	-0-	-99	-0-	34	1	903	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	49	1	1461	2	Y	-0-					143
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	44	1	1411	2	Y	-0-					143
11	1320	N	985	-0-	-335	-0-	31	1	954	2	Y	-0-					143
12	1364	N	808	-0-	-556	-0-	24	1	784	2	Y	-0-					143
01	1364	N	893	-0-	-471	-0-	30	1	863	2	Y	-0-					143
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	32	1	852	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	16	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	19	1	595	2	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	18	1	564	2	Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	16	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	20	1	578	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	441	-0-	-91	-0-	16	1	425	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1054	-0-	-536 B	-0-	35	1	1019	2	N	-0-					30
10	1457	N	888	-0-	-569	-0-	27	1	861	2	N	-0-					30
11	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	39	1	1218	2	N	-0-					30
12	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	30	1	971	2	N	-0-					30
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	49	1	1418	2	N	-0-					30
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	43	1	1153	2	N	-0-					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

09	1290	X	598	-0-	-692 B	-0-	20	1	578	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	537	-0-	-796	-0-	16	1	521	2	Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	279	-0-	-341	-0-	8	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	381	-0-	-146	-0-	13	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	363	-0-	-85	-0-	13	1	350	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

09	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	60	1	1771	2	Y	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	54	1	1752	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1026	-0-	-294	-0-	32	1	994	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	489	-0-	-875	-0-	15	1	474	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	510	-0-	-854	-0-	17	1	493	2	Y	-0-					-0-
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

09	2970	X	2589	-0-	-381 B	-0-	85	1	2504	2	Y	-0-					-0-
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	83	1	2673	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1712	-0-	-1048	-0-	54	1	1658	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2707	-0-	-145	-0-	81	1	2626	2	Y	-0-					-0-
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	98	1	2829	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	90	1	2433	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

09	3720	X	3148	-0-	-572 B	-0-	103	1	3045	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3245	-0-	-599	-0-	98	1	3147	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3024	-0-	-546	-0-	95	1	2929	2	Y	-0-					-0-
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	118	1	3845	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3197	-0-	-399	-0-	107	1	3089	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2884	X	2680	-0-	-204	-0-	96	1	2584	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 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	6450 X	6406	-0-	-44 B	-0-	210	1	6196	2	Y	-0-					-0-
10	6634 X	5584	-0-	-1050	-0-	168	1	5416	2	Y	-0-					-0-
11	6420 X	5048	-0-	-1372	-0-	158	1	4890	2	Y	-0-					-0-
12	6634 X	6593	-0-	-41	-0-	197	1	6395	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	6634 X	6168	-0-	-466	-0-	207	1	5959	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	172	1	4637	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

09	7080 X	6330	-0-	-750 B	-0-	208	1	6122	2	Y	-0-					-0-
10	7223 X	5356	-0-	-1867	-0-	161	1	5195	2	Y	-0-					-0-
11	7260 X	4680	-0-	-2580	-0-	146	1	4534	2	Y	-0-					-0-
12	7502 X	5847	-0-	-1655	-0-	174	1	5672	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	7502 X	4491	-0-	-3011	-0-	151	1	4338	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	4116 X	3544	-0-	-572	-0-	127	1	3417	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

09	T. A.	1695	-0-	1695 B	4448	56	1	1639	2	Y	-0-					-0-
10	5777 X	1329	-0-	-4448	-0-	40	1	1289	2	Y	-0-					-0-
11	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	43	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	2759 X	2586	-0-	-173	-0-	77	1	2509	2	Y	-0-					-0-
01	2759 X	1765	-0-	-994	-0-	59	1	1705	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	1596 X	644	-0-	-952	-0-	23	1	621	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

09	3060 X	2076	-0-	-984 B	-0-	68	1	2008	2	Y	-0-					-0-
10	2914 X	2409	-0-	-505	-0-	73	1	2336	2	Y	-0-					-0-
11	2670 X	2176	-0-	-494	-0-	68	1	2108	2	Y	-0-					-0-
12	2759 X	1563	-0-	-1196	-0-	47	1	1516	2	Y	-0-					-0-
01	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	89	1	2556	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	2184 X	1596	-0-	-588	-0-	57	1	1539	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

09	2199 X	2199	-0-	-0- B	-0-	72	1	2127	2	Y	-0-					-0-
10	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	81	1	2627	2	Y	-0-					-0-
11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	54	1	1661	2	Y	-0-					-0-
12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	19	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	620 X	29	-0-	-591	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	1596 N	6	-0-	-1590	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

09	390 N	17	-0-	-373 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	34	-0-	34	34	1	1	33	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "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	4381 X	4381	-0-	-0- B	-0-	144	1	4237	2	Y	-0-					-0-
10	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	152	1	4908	2	Y	-0-					-0-
11	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	106	1	3269	2	Y	-0-					-0-
12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	94	1	3050	2	Y	-0-					-0-
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	113	1	3247	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	112	1	3016	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

09	3180 X	2971	-0-	-209 B	-0-	97	1	2874	2	Y	-0-					-0-
10	2976 X	2947	-0-	-29	-0-	89	1	2858	2	Y	-0-					-0-
11	2880 X	2691	-0-	-189	-0-	84	1	2607	2	Y	-0-					-0-
12	3069 X	2665	-0-	-404	-0-	80	1	2585	2	Y	-0-					-0-
01	3069 X	2224	-0-	-845	-0-	75	1	2149	2	Y	-0-					-0-
02	2520 N	2102	-0-	-418	-0-	75	1	2027	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

09	6207 X	6207	-0-	-0- B	-0-	204	1	6003	2	Y	-0-					-0-
10	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	229	1	7378	2	Y	-0-					-0-
11	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	141	1	4383	2	Y	-0-					-0-
12	4588 X	2169	-0-	-2419	-0-	65	1	2104	2	Y	-0-					-0-
01	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	158	1	4540	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	5012 X	4129	-0-	-883	-0-	148	1	3981	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

09	1740 N	1189	-0-	-551 B	-0-	39	1	1150	2	Y	-0-					-0-
10	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	49	1	1563	2	Y	-0-					-0-
11	1920 N	1915	-0-	-5	-0-	60	1	1855	2	Y	-0-					-0-
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	51	1	1661	2	Y	-0-					-0-
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	61	1	1757	2	Y	-0-					-0-
02	1624 N	1403	-0-	-221	-0-	50	1	1353	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

09	750 N	565	-0-	-185 B	-0-	19	1	546	2	Y	-0-					-0-
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	39	1	1255	2	Y	-0-					-0-
11	1350 N	1063	-0-	-287	-0-	33	1	1030	2	Y	-0-					-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	28	1	916	2	Y	-0-					-0-
01	1302 N	1026	-0-	-276	-0-	34	1	992	2	Y	-0-					-0-
02	924 N	436	-0-	-488	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

09	2160 X	2111	-0-	-49 B	-0-	69	1	2042	2	Y	-0-					-0-
10	2232 X	1360	-0-	-872	-0-	41	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	126	1	3915	2	Y	-0-					-0-
12	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	79	1	2556	2	Y	-0-					-0-
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	107	1	3076	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	3556 X	2933	-0-	-623	-0-	105	1	2828	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

EPPES "B" WELL #: 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	5444 X	5444	-0-	-0- B	-0-	179	1	5265	2	Y	-0-					-0-
10	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	188	1	6041	2	Y	-0-					-0-
11	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	179	1	5535	2	Y	-0-					-0-
12	5611 X	4819	-0-	-792	-0-	144	1	4675	2	Y	-0-					-0-
01	6231 X	3779	-0-	-2452	-0-	127	1	3652	2	Y	-0-					-0-
02	5628 X	4619	-0-	-1009	-0-	165	1	4454	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

09	4680 X	3181	-0-	-1499 B	-0-	104	1	3077	2	Y	-0-					-0-
10	5270 X	2973	-0-	-2297	-0-	90	1	2883	2	Y	-0-					-0-
11	5100 X	2599	-0-	-2501	-0-	81	1	2518	2	Y	-0-					-0-
12	5270 X	2851	-0-	-2419	-0-	85	1	2766	2	Y	-0-					-0-
01	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	131	1	3774	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	141	1	3807	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

09	4410 X	527	-0-	-3883 B	-0-	17	1	510	2	Y	-0-					48
10	4557 X	3626	-0-	-931	-0-	109	1	3517	2	Y	-0-					48
11	4410 X	3439	-0-	-971	-0-	108	1	3331	2	Y	-0-					48
12	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	175	1	5674	2	Y	-0-					48
01	3627 X	1162	-0-	-2465	-0-	39	1	1122	2	Y	1	1	8			48
						1	9									
02	2100 X	202	-0-	-1898	-0-	7	1	195	2	Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

09	4319 X	4319	-0-	-0- B	-0-	142	1	4177	2	Y	-0-					-0-
10	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	162	1	5204	2	Y	-0-					-0-
11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	112	1	3461	2	Y	-0-					-0-
12	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	123	1	3995	2	Y	-0-					-0-
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	106	1	3058	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	113	1	3033	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

09	3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	129	1	3821	2	Y	-0-					11
10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	135	1	4357	2	Y	-0-					11
11	3810 X	3136	-0-	-674	-0-	97	1	3019	2	Y	18					29
						20	9									
12	3937 X	3080	-0-	-857	-0-	92	1	2981	2	Y	6					35
						7	9									
01	3937 X	3250	-0-	-687	-0-	109	1	3139	2	Y	2	2	8			35
						2	9									
02	4060 X	3313	-0-	-747	-0-	119	1	3194	2	Y	-0-					35

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3690 X	2911	-0-	-779 B	-0-	96	1	2815	2	Y	-0-					11
10	4092 X	2648	-0-	-1444	-0-	80	1	2568	2	Y	-0-					11
11	3960 X	2303	-0-	-1657	-0-	72	1	2217	2	Y	13					24
						14	9									
12	4092 X	2509	-0-	-1583	-0-	75	1	2428	2	Y	5					29
						6	9									
01	3286 X	1790	-0-	-1496	-0-	60	1	1729	2	Y	1	1	8			29
						1	9									
02	2716 X	2464	-0-	-252	-0-	88	1	2376	2	Y	-0-					29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

09	1950 X	1505	-0-	-445 B	-0-	49	1	1456	2	Y	-0-					-0-
10	2015 X	1669	-0-	-346	-0-	50	1	1619	2	Y	-0-					-0-
11	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	152	1	4700	2	Y	-0-					-0-
12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	96	1	3111	2	Y	-0-					-0-
01	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	91	1	2611	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	3528 X	2232	-0-	-1296	-0-	80	1	2152	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

09	3360 X	1650	-0-	-1710 B	-0-	54	1	1596	2	Y	-0-					14
10	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	186	1	5985	2	Y	-0-					14
11	4170 X	3920	-0-	-250	-0-	122	1	3773	2	Y	23					37
						25	9									
12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	133	1	4343	2	Y	9					46
						10	9									
01	6169 X	4319	-0-	-1850	-0-	145	1	4172	2	Y	2	2	8			46
						2	9									
*02	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	138	1	3725	2	Y	-0-					46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

09	840 X	657	-0-	-183 B	-0-	21	1	636	2	Y	-0-					-0-
10	819 X	819	-0-	-0-	-0-	25	1	794	2	Y	-0-					-0-
11	600 X	479	-0-	-121	-0-	15	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	682 X	289	-0-	-393	-0-	9	1	280	2	Y	-0-					-0-
01	806 X	498	-0-	-308	-0-	17	1	481	2	Y	-0-					-0-
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	22	1	593	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

09	7470 X	3976	-0-	-3494 B	-0-	130	1	3846	2	Y	-0-					-0-
10	7719 X	4308	-0-	-3411	-0-	130	1	4178	2	Y	-0-					-0-
11	6660 X	6125	-0-	-535	-0-	192	1	5933	2	Y	-0-					-0-
12	6882 X	5628	-0-	-1254	-0-	168	1	5459	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	4309 X	1993	-0-	-2316	-0-	67	1	1925	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	5712 X	1787	-0-	-3925	-0-	64	1	1723	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2217	-0-	-1383 B	-0-	73	1	2144	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2912	-0-	-808	-0-	88	1	2824	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	2361	-0-	-1239	-0-	74	1	2287	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	99	1	3205	2	Y	-0-					-0-
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	176	1	5071	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	156	1	4199	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4507	-0-	-293 B	-0-	148	1	4359	2	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4009	-0-	-858	-0-	121	1	3888	2	Y	-0-					-0-
11	4710	X	3080	-0-	-1630	-0-	96	1	2984	2	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4371	-0-	-496	-0-	130	1	4241	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	2180	-0-	-2470	-0-	73	1	2106	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4200	X	1259	-0-	-2941	-0-	45	1	1214	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	5295	-0-	-45 B	-0-	174	1	5121	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5406	-0-	-112	-0-	163	1	5243	2	Y	-0-					-0-
11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	179	1	5556	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4849	-0-	-669	-0-	145	1	4704	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	4593	-0-	-925	-0-	154	1	4437	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	195	1	5242	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	567	-0-	-213 B	-0-	19	1	548	2	Y	-0-					11
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	19	1	609	2	Y	-0-					11
11	3000	N	7939	-0-	4939	4939	246	1	7642	2	Y	46					57
							51	9									
12	3100	N	7021	-0-	3921	8860	209	1	6797	2	Y	14					71
							15	9									
01	3100	N	7169	-0-	4069	12929	240	1	6925	2	Y	4	4	8			71
							4	9									
*02	17988	X	5059	-0-	-12929	-0-	181	1	4878	2	Y	-0-					71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	842	-0-	-181	-0-	25	1	817	2	Y	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	37	1	1138	2	Y	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	34	1	1096	2	Y	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	888	2	Y	-0-					-0-
02	1092	X	896	-0-	-196	-0-	32	1	864	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11914 - 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	1800	X	-0-	-0-	-1800 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	6067	-0-	-2123 B	-0-	199	1	5868	2	Y	-0-					1
10	8277	X	7710	-0-	-567	-0-	232	1	7478	2	Y	-0-					1
11	7410	X	6771	-0-	-639	-0-	212	1	6559	2	Y	-0-					1
12	7657	X	6413	-0-	-1244	-0-	191	1	6221	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	7719	X	4910	-0-	-2809	-0-	165	1	4743	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	6972	X	5361	-0-	-1611	-0-	192	1	5169	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	115	1	3399	2	Y	-0-					-0-
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	103	1	3305	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2594	-0-	-46	-0-	81	1	2513	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2581	-0-	-147	-0-	77	1	2504	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	82	1	2367	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	78	1	2109	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4316	-0-	-1084 B	-0-	142	1	4174	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	3965	-0-	-964	-0-	120	1	3845	2	Y	-0-					-0-
11	4770	X	4746	-0-	-24	-0-	148	1	4598	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4203	-0-	-726	-0-	126	1	4077	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4059	-0-	-436	-0-	136	1	3923	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3246	-0-	-842	-0-	116	1	3130	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3959	X	3959	-0-	-0- B	-0-	130	1	3829	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3907	-0-	807	807	118	1	3789	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3440	-0-	440	1247	107	1	3333	2	Y	-0-					-0-
12	4962	X	3715	-0-	-1247	-0-	111	1	3604	2	Y	-0-					-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	111	1	3184	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	2572	-0-	-1124	-0-	92	1	2480	2	Y	-0-					-0-

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	3990	X	2067	-0-	-1923 B	-0-	68	1	1999	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	2215	-0-	-1908	-0-	66	1	2149	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	1275	-0-	-2295	-0-	40	1	1235	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	1258	-0-	-1780	-0-	37	1	1221	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1888	-0-	-778	-0-	63	1	1824	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	78	1	2096	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	14	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	11	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	10	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	333	-0-	-225	-0-	11	1	322	2	Y	-0-					-0-
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 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	5430	X	2905	-0-	-2525 B	-0-	95	1	2810	2	Y	-0-					-0-
10	6851	X	5509	-0-	-1342	-0-	166	1	5343	2	Y	-0-					-0-
11	6630	X	3985	-0-	-2645	-0-	125	1	3860	2	Y	-0-					-0-
12	6851	X	4234	-0-	-2617	-0-	126	1	4108	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	2943	-0-	-2575	-0-	99	1	2844	2	Y	-0-					-0-
*02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	171	1	4598	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 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	2712	X	2712	-0-	-0- B	-0-	89	1	2623	2	Y	-0-					44
10	2356	X	2288	-0-	-68	-0-	69	1	2219	2	Y	-0-					44
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	93	1	2886	2	Y	-0-					44
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	151	1	4914	2	Y	-0-					44
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	107	1	3097	2	Y	3	3	8			44
							3	9									
02	2772	X	2613	-0-	-159	-0-	94	1	2519	2	Y	-0-					44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 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	7230	X	5752	-0-	-1478 B	-0-	189	1	5563	2	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5551	-0-	-928	-0-	167	1	5384	2	Y	-0-					-0-
11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	212	1	6561	2	Y	-0-					-0-
12	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	204	1	6642	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5952	X	5307	-0-	-645	-0-	178	1	5127	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6328	X	5140	-0-	-1188	-0-	184	1	4956	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	92	1	760	2	N	-0-					95
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	83	1	858	2	N	-0-					95
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	84	1	794	2	N	-0-					95
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	61	1	715	2	N	-0-					95
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	71	1	929	2	N	-0-					95
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	66	1	751	2	N	-0-					95

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	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	976	-0-	-284	-0-	976	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	2584	X	2584	-0-	-0- B	-0-	280	1	2304	2	N	-0-					67
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	256	1	2648	2	N	68					135
							75	9									
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	269	1	2553	2	N	105					240
							116	9									
12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	219	1	2581	2	N	-0-					240
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	225	1	2937	2	N	45					285
							50	9									
*02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	229	1	2597	2	N	-0-					285

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	364	1	842	2	Y	4					37
						4	9									
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	371	1	809	2	Y	10					47
						11	9									
11	1200 N	1009	-0-	-191	-0-	321	1	687	2	Y	1	32	1			16
						1	9									
12	1240 N	1083	-0-	-157	-0-	355	1	721	2	Y	6					22
						7	9									
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	407	1	891	2	Y	28					50
						31	9									
*02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	340	1	735	2	Y	6	31	1			25
						7	9									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

09	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	1530	1	3541	2	Y	15					127
						17	9									
10	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	1496	1	3261	2	Y	43					170
						47	9									
11	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	1529	1	3275	2	Y	3	115	1			58
						3	9									
12	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	1455	1	2952	2	Y	25					83
						28	9									
01	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	1420	1	3109	2	Y	95					178
						105	9									
*02	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	1525	1	3302	2	Y	28	114	1			92
						31	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	261	1	604	2	Y	4					31
							4	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	286	1	623	2	Y	11					42
							12	9									
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	303	1	649	2	Y	-0-	28	1			14
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	341	1	691	2	Y	8					22
							9	9									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	310	1	680	2	Y	28					50
							31	9									
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	282	1	611	2	Y	10	33	1			27
							11	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	149	-0-	-91	-0-	45	1	104	2	Y	-0-					8
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	47	1	102	2	Y	2					10
							2	9									
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	47	1	101	2	Y	-0-	6	1			4
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	49	1	99	2	Y	-0-					4
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	63	1	137	2	Y	5					9
							6	9									
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	53	1	116	2	Y	2	6	1			5
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	85	1	794	2	N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	99	1	917	2	N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	89	1	858	2	N	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	96	1	827	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	963	-0-	-60	-0-	101	1	862	2	N	-0-					-0-
02	896	N	557	-0-	-339	-0-	65	1	492	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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					90
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					90
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					90
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

09	630	X	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*10	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*11	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	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-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	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-

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
LINN OPERATING, INC. 501545
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	10	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

09	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	29	1	1009	2	Y	-0-					5
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	29	1	933	2	Y	-0-					5
11	1200	N	879	-0-	-321	-0-	27	1	852	2	Y	-0-					5
12	1085	N	990	-0-	-95	-0-	32	1	958	2	Y	-0-					5
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	31	1	911	2	Y	-0-					5
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	849	2	Y	-0-					5

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-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	110	1	3804	2	Y	-0-					5
10	3658 X	2972	-0-	-686	-0-	91	1	2881	2	Y	-0-					5
11	3540 X	2457	-0-	-1083	-0-	75	1	2382	2	Y	-0-					5
12	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	131	1	3921	2	Y	-0-					5
01	4030 X	3165	-0-	-865	-0-	103	1	3062	2	Y	-0-					5
02	3640 X	3281	-0-	-359	-0-	122	1	3159	2	Y	-0-					5

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-					93
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	95	1	1469	2	N	-0-					50
10	1829	X	1756	-0-	-73	-0-	105	1	1647	2	N	4					54
							4	9									
11	1770	X	1509	-0-	-261	-0-	91	1	1415	2	N	3					57
							3	9									
12	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	128	1	1969	2	N	2	8	1			51
							2	9									
01	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	134	1	1948	2	N	5					56
							6	9									
*02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	116	1	1691	2	N	2					58
							2	9									

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	417	-0-	-2313	-0-	25	1	392	2	N	-0-					278
10	2821	X	543	-0-	-2278	-0-	32	1	510	2	N	1					279
							1	9									
11	2610	X	965	-0-	-1645	-0-	58	1	905	2	N	2					281
							2	9									
12	2573	X	957	-0-	-1616	-0-	58	1	898	2	N	1	10	1			272
							1	9									
01	1736	X	783	-0-	-953	-0-	50	1	731	2	N	2					274
							2	9									
02	896	X	637	-0-	-259	-0-	41	1	596	2	N	-0-					274

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	1920	X	1905	-0-	-15	-0-	115	1	1790	2	N	-0-					110
10	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	117	1	1835	2	N	4					114
							4	9									
11	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	115	1	1794	2	N	5					119
							6	9									
12	1984	X	1938	-0-	-46	-0-	118	1	1818	2	N	2	12	1			109
							2	9									
01	1984	X	1931	-0-	-53	-0-	124	1	1803	2	N	4					113
							4	9									
02	1792	X	1685	-0-	-107	-0-	108	1	1575	2	N	2					115
							2	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1455	-0-	-75	-0-	88	1	1366	2	N	1					126
							1	9									
10	1581	X	1384	-0-	-197	-0-	83	1	1298	2	N	3					129
							3	9									
11	1530	X	1486	-0-	-44	-0-	89	1	1394	2	N	3					132
							3	9									
12	1519	X	1405	-0-	-114	-0-	86	1	1317	2	N	2	10	1			124
							2	9									
01	1519	X	1418	-0-	-101	-0-	91	1	1324	2	N	3					127
							3	9									
02	1400	X	1397	-0-	-3	-0-	90	1	1305	2	N	2					129
							2	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

09	3330 X	2651	-0-	-679	-0-	161	1	2490	2	N	-0-					165
10	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	210	1	3311	2	N	8					173
						9	9									
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	213	1	3328	2	N	8					181
						9	9									
12	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	217	1	3332	2	N	51	20	1			212
						56	9									
01	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	217	1	3164	2	N	47					259
						52	9									
02	3304 X	3060	-0-	-244	-0-	196	1	2846	2	N	16					275
						18	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

09	1380 X	1292	-0-	-88	-0-	78	1	1214	2	N	-0-					150
10	1426 X	1202	-0-	-224	-0-	72	1	1130	2	N	-0-					150
11	1830 X	1172	-0-	-658	-0-	71	1	1101	2	N	-0-					150
12	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	144	1	2210	2	N	-0-					150
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	144	1	2099	2	N	-0-					150
*02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	143	1	2069	2	N	-0-					150

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

09	1380 X	254	-0-	-1126	-0-	15	1	239	2	N	-0-			-0-
10	744 X	630	-0-	-114	-0-	38	1	592	2	N	-0-			-0-
11	720 X	493	-0-	-227	-0-	30	1	463	2	N	-0-			-0-
12	744 X	457	-0-	-287	-0-	28	1	429	2	N	-0-			-0-
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	42	1	617	2	N	-0-			-0-
02	560 X	536	-0-	-24	-0-	35	1	501	2	N	-0-			-0-

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

09	2730 X	2251	-0-	-479	-0-	136	1	2115	2	N	-0-			107
10	2728 X	2160	-0-	-568	-0-	129	1	2031	2	N	-0-			107
11	2730 X	2171	-0-	-559	-0-	131	1	2040	2	N	-0-			107
12	2821 X	2249	-0-	-572	-0-	137	1	2112	2	N	-0-			107
01	2821 X	1932	-0-	-889	-0-	124	1	1808	2	N	-0-			107
02	2100 X	1836	-0-	-264	-0-	118	1	1718	2	N	-0-			107

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	112	1	1738	2	N	-0-					54
10	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	120	1	1894	2	N	-0-					54
11	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	119	1	1853	2	N	50					104
							55	9									
12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	117	1	1804	2	N	40					144
							44	9									
01	2015	X	1764	-0-	-251	-0-	113	1	1651	2	N	-0-					144
02	1904	X	1555	-0-	-349	-0-	100	1	1455	2	N	-0-					144

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	840	X	777	-0-	-63	-0-	47	1	730	2	N	-0-					92
10	868	X	855	-0-	-13	-0-	51	1	802	2	N	2					94
							2	9									
11	840	X	834	-0-	-6	-0-	50	1	782	2	N	2					96
							2	9									
12	837	X	837	-0-	-0-	-0-	51	1	785	2	N	1	5	1			92
							1	9									
01	868	X	786	-0-	-82	-0-	50	1	734	2	N	2					94
							2	9									
02	784	X	681	-0-	-103	-0-	44	1	636	2	N	1					95
							1	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	73	1	1138	2	N	-0-					102
10	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	68	1	1078	2	N	4					106
							4	9									
11	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	68	1	1068	2	N	61					167
							67	9									
12	1240	X	847	-0-	-393	-0-	50	1	762	2	N	32					199
							35	9									
01	1240	X	798	-0-	-442	-0-	51	1	741	2	N	5					204
							6	9									
02	1120	X	792	-0-	-328	-0-	51	1	741	2	N	-0-					204

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					15
10	124	N	18	-0-	-106	-0-	2	1	16	3	N	-0-					15
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	N	-0-					15
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	7	1	40	3	N	-0-					15
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	N	-0-					15
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	24	1	69	3	N	-0-					15

NELTA (SMACKOVER) 64932 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DAVIS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 051165 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9444 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	690	N	540	-0-	-150	B	-0-	540	2		N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-					-0-
11	480	N	344	-0-	-136	B	-0-	344	2		N	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39	B	-0-	519	2		N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2		N	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	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	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2		N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2		N	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	B	-0-	393	2		N	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	B	-0-	430	2		N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	510	N	491	-0-	-19	B	-0-	491	2	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2	N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	B	-0-	472	2	N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2	N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2	N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	B	-0-	419	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	N	307	-0-	-113	B	-0-	307	2	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2	N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2	N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2	N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2	N	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	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-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
10	775 N	640	-0-	-135	-0-	640	2		N	-0-			-0-
11	720 N	689	-0-	-31	-0-	689	2		N	-0-			-0-
12	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	2		N	-0-			-0-
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2		N	-0-			-0-
02	644 N	606	-0-	-38	-0-	606	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	1176	-0-	1176	115538	1176	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	973	-0-	973	116511	973	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	893	-0-	893	117404	893	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	833	-0-	833	118237	833	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	934	-0-	934	119171	934	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	863	-0-	863	120034	863	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	899 N	727	-0-	-172	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	899 N	762	-0-	-137	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	672 N	611	-0-	-61	-0-	611	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1325	-0-	-103	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	993	-0-	993	129428	993	2			N	-0-					-0-
10	SWR	10	1012	-0-	1012	130440	1012	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	952	-0-	952	131392	952	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	1006	-0-	1006	132398	1006	2			N	-0-					-0-
01	SWR	10	1038	-0-	1038	133436	1038	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	907	-0-	907	134343	907	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
*02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
10	992 N	973	-0-	-19	-0-	973	2		N	-0-			-0-
11	960 N	940	-0-	-20	-0-	940	2		N	-0-			-0-
12	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2		N	-0-			-0-
01	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2		N	-0-			-0-
02	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2		N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

09	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2		N	-0-			-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2		N	-0-			-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
*02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2		N	-0-			-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
12	868 N	741	-0-	-127	-0-	741	2		N	-0-			-0-
01	899 N	721	-0-	-178	-0-	721	2		N	-0-			-0-
02	812 N	672	-0-	-140	-0-	672	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	630 N	601	-0-	-29	-0-	601	2		N	-0-			-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	903	-0-	-120	-0-	903	2		N	-0-			-0-
02	924 N	720	-0-	-204	-0-	720	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	450 N	237	-0-	-213	-0-	17	1	220	2	N	-0-					-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	2	N	-0-					-0-
01	589 N	417	-0-	-172	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	532 N	395	-0-	-137	-0-	395	2			N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	29	1	1062	2	N	-0-					-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	40	1	1123	2	N	-0-					-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	29	1	1054	2	N	-0-					-0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	31	1	1052	2	N	-0-					-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	41	1	1092	2	N	-0-					-0-
*02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	27	1	938	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 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	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	609	1	15026	3	N	14					243
							15	9									
10	15376	X	13673	-0-	-1703	-0-	604	1	12980	3	N	81	147	1			177
							89	9									
11	14430	X	13074	-0-	-1356	-0-	562	1	4012	2	N	77	142	1			112
							8415	3	85	9							
12	14911	X	14507	-0-	-404	-0-	582	1	3681	2	N	66	89	1			89
							10171	3	73	9							
01	16182	X	11791	-0-	-4391	-0-	576	1	1842	2	N	102					191
							9261	3	112	9							
02	13440	X	10134	-0-	-3306	-0-	473	1	2662	2	N	64	111	1			144
							6929	3	70	9							

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	116	1	3309	3	N	-0-					222
10	3441	X	2988	-0-	-453	-0-	128	1	2858	3	N	2					224
							2	9									
11	3270	X	2802	-0-	-468	-0-	116	1	865	2	N	5					229
							1815	3	6	9							
12	3317	X	2657	-0-	-660	-0-	124	1	673	2	N	-0-	82	1			147
							1860	3									
01	3534	X	2399	-0-	-1135	-0-	113	1	378	2	N	7					154
							1900	3	8	9							
02	2884	X	2115	-0-	-769	-0-	88	1	562	2	N	2					156
							1463	3	2	9							

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	151	2	393	3	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	1054	1	1379	3	N	-0-					60
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1089	1	976	3	N	17					77
							19	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1054	1	255	2	N	-0-					77
							534	3									
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1089	1	178	2	N	-0-					77
							491	3									
*01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1089	1	63	2	N	-0-					77
							317	3									
*02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	984	1	187	2	N	1					78
							487	3	1	9							

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	298	1	2139	3	N	-0-					-0-
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	444	1	2734	3	N	-0-					-0-
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	536	1	756	2	N	-0-					-0-
							1586	3									
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	543	1	517	2	N	-0-					-0-
							1430	3									
*01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	457	1	432	2	N	-0-					-0-
							2174	3									
*02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	319	1	402	2	N	-0-					-0-
							1047	3									

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

09	3000	X	2978	-0-	-22	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2746	-0-	-254	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2666	-0-	-434	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2372	-0-	-400	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

09	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	310	N	111	-0-	-199	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	840	N	267	-0-	-573	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1496	-0-	-72	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-			-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-			-0-
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
02	1456 N	1441	-0-	-15	-0-	1441	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	1110 N	879	-0-	-231	-0-	26	1	853	2	Y	-0-			-0-
10	930 N	904	-0-	-26	-0-	26	1	878	2	Y	-0-			-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	26	1	870	2	Y	-0-			-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	27	1	878	2	Y	-0-			-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	33	1	874	2	Y	-0-			-0-
02	840 N	812	-0-	-28	-0-	24	1	788	2	Y	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

09	2190 N	1897	-0-	-293	-0-	66	1	1831	2	N	-0-			-0-
10	2077 N	1828	-0-	-249	-0-	64	1	1764	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1737	-0-	-153	-0-	60	1	1677	2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1735	-0-	-218	-0-	60	1	1675	2	N	-0-			-0-
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	69	1	1861	2	N	-0-			-0-
*02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	62	1	1733	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-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	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) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	34	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	946	-0-	-286	-0-	946	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 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	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					11
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					11
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					11
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					11
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					11
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1573	-0-	-23	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

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	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1010	-0-	-82	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	3419	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3	N	-0-			-0-
10	3471	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3	N	-0-			-0-
11	3317	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3	N	-0-			-0-
*12	3402	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3	N	-0-			-0-
01	3007	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			-0-
02	2716	NO RPT	-0-	-2716	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
KUHRIK, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

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 - P/A 12/30/14

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6125					N	-0-					26
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6125					N	-0-					26
11	SWR 10		502	-0-	502	6627	502	3			N	-0-					26
12	SWR 10		526	-0-	526	7153	526	3			N	-0-					26
01	SWR 10		513	-0-	513	7666	513	3			N	-0-					26
02	SWR 10		414	-0-	414	8080	414	3			N	-0-	19	1			7

LINN OPERATING, INC. 501545
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9672 - 9976

09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	78	1	1600	2	Y	120	130	1			41
							132	9									
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	82	1	1682	2	Y	144	89	1			96
							158	9									
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	75	1	1564	2	Y	112	117	1			91
							123	9									
*12	3100	N	6535	-0-	3435	3435	290	1	6186	2	Y	54	125	1			20
							59	9									
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	335					Y	19	20	1	19	8	-0-
*02	2800	N	4951	-0-	2151	2486	227	1	4724	2	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

09	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	119	1	1620	3	N	5					144
							6	9									
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1910	3	29	9	N	26	3	1			167
11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	138	1	1811	3	N	1	119	1			49
							1	9									
12	1922	X	1759	-0-	-163	-0-	122	1	1637	3	N	-0-	2	1			47
01	1953	X	1891	-0-	-62	-0-	130	1	1755	3	N	5					52
							6	9									
02	1820	X	1727	-0-	-93	-0-	119	1	1554	3	N	49	84	1			17
							54	9									

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

09	SWR 10	11	-0-	11	60	10	3	1	9	N	1					2
10	SWR 10	5	-0-	5	65	5	3			N	-0-					2
11	SWR 10	7	-0-	7	72	7	3			N	-0-					2
12	SWR 10	5	-0-	5	77	5	3			N	-0-					2
01	SWR 10	12	-0-	12	89	12	3			N	-0-					2
02	SWR 10	7	-0-	7	96	7	3			N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

09	SWR 10	336	-0-	336	1905	23	1	312	3	N	1					2
						1	9									
10	SWR 10	325	-0-	325	2230	325	3			N	-0-					2
11	SWR 10	257	-0-	257	2487	18	1	239	3	N	-0-					2
12	SWR 10	269	-0-	269	2756	19	1	250	3	N	-0-					2
01	SWR 10	283	-0-	283	3039	20	1	263	3	N	-0-					2
02	SWR 10	258	-0-	258	3297	18	1	240	3	N	-0-					2

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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

09	SWR 10	2001	-0-	2001	19577	136	1	1859	3	N	5					13
						6	9									
10	SWR 10	1981	-0-	1981	21558	1979	3	2	9	N	2	4	1			11
11	SWR 10	2821	-0-	2821	24379	199	1	2622	3	N	-0-					11
12	SWR 10	2259	-0-	2259	26638	156	1	2096	3	N	6	8	1			9
						7	9									
01	SWR 10	2684	-0-	2684	29322	185	1	2491	3	N	7					16
						8	9									
02	SWR 10	1878	-0-	1878	31200	133	1	1727	3	N	16	14	1			18
						18	9									

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

09	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					19
10	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					19
11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					19
12	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					19
01	3100 N	3115	-0-	15	15	3115	2			Y	-0-					19
02	2772 N	2661	-0-	-111	-0-	2661	2			Y	-0-					19

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

09	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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7594 - 7956

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	4992	-0-	4992	4992	4974	2	18	9	N	16			16
01	14B2 EXT	10659	-0-	10659	15651	10600	2	59	9	N	54			70
*02	25159 X	9508	-0-	-15651	-0-	9440	2	68	9	N	62			132

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					27
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					27
*11	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					27
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	109	2	21	9	N	19					46
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	147	2	20	9	N	18					64
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					64

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					10
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					10
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					10
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					10
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					10
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	N	-0-					2
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					2
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	18	1	239	3	N	-0-					2
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	19	1	250	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	3	N	-0-					2
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10	1			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4	1			1

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	5			-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	325	1	4444	3	N	14					33
							15	9									
10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4560	3	4	9	N	4	9	1			28
11	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	372	1	4889	3	N	-0-					28
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	352	1	4729	3	N	13	19	1			22
							14	9									
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	384	1	5173	3	N	14					36
							15	9									
*02	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	340	1	4423	3	N	33	31	1			38
							36	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	50	1	687	3	N	1					3
							1	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-	1	1			2
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	78	1	1026	3	N	-0-					2
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	93	1	1242	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	109	1	1468	3	N	4					6
							4	9									
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	85	1	1105	3	N	2	5	1			3
							2	9									

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1372	-0-	-758	-0-	93	1	1275	3	N	4					8
							4	9									
10	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	1306	3			N	-0-	3	1			5
11	1560	N	1054	-0-	-506	-0-	74	1	980	3	N	-0-					5
12	1426	N	899	-0-	-527	-0-	62	1	836	3	N	1	3	1			3
							1	9									
01	1302	N	691	-0-	-611	-0-	48	1	642	3	N	1					4
							1	9									
02	980	N	377	-0-	-603	-0-	27	1	348	3	N	2	4	1			2
							2	9									

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13320	X	12720	-0-	-600	-0-	865	1	11813	3	N	38					56
							42	9									
10	13764	X	8940	-0-	-4824	-0-	8939	3	1	9	N	1	25	1			32
11	13320	X	11687	-0-	-1633	-0-	825	1	10862	3	N	-0-					32
12	13764	X	10751	-0-	-3013	-0-	745	1	9999	3	N	6	17	1			21
							7	9									
01	13764	X	11330	-0-	-2434	-0-	781	1	10516	3	N	30					51
							33	9									
02	11676	X	8064	-0-	-3612	-0-	574	1	7477	3	N	12	44	1			19
							13	9									

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	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 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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	148	1	2028	3	N	7					10
							8	9									
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-	4	1			6
11	2040	N	1747	-0-	-293	-0-	123	1	1624	3	N	-0-					6
12	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	130	1	1745	3	N	1	3	1			4
							1	9									
01	1767	N	1459	-0-	-308	-0-	101	1	1355	3	N	3					7
							3	9									
02	1624	N	1316	-0-	-308	-0-	94	1	1219	3	N	3	7	1			3
							3	9									

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

09	SWR 10		1745	-0-	1745	16610	119	1	1620	3	N	5					64
							6	9									
10	SWR 10		1939	-0-	1939	18549	1910	3	29	9	N	26	3	1			87
11	SWR 10		1949	-0-	1949	20498	138	1	1811	3	N	-0-	60	1			27
12	SWR 10		1759	-0-	1759	22257	122	1	1637	3	N	-0-	2	1			25
01	SWR 10		1891	-0-	1891	24148	130	1	1755	3	N	5					30
							6	9									
02	SWR 10		1728	-0-	1728	25876	119	1	1554	3	N	50	63	1			17
							55	9									

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

09	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	558	1	7625	3	N	24					36
							26	9									
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7091	3	1	9	N	1	16	1			21
11	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	523	1	6883	3	N	-0-					21
12	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	485	1	6506	3	N	3	11	1			13
							3	9									
01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	458	1	6170	3	N	18					31
							20	9									
02	7000	X	6179	-0-	-821	-0-	440	1	5728	3	N	10	27	1			14
							11	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	350	1	4781	3	N	15					58
							17	9									
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4554	3	6	9	N	5	26	1			37
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	364	1	4790	3	N	-0-					37
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	337	1	4520	3	N	14	20	1			31
							15	9									
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	360	1	4849	3	N	13					44
							14	9									
02	4424	X	3893	-0-	-531	-0-	275	1	3579	3	N	35	38	1			41
							39	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	118	1	1613	3	N	5					7
							6	9									
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-	4	1			3
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	136	1	1791	3	N	-0-					3
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	130	1	1746	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	123	1	1650	3	N	4					7
							4	9									
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	102	1	1331	3	N	1	6	1			2
							1	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	113	1	1541	3	N	5					8
							6	9									
10	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	1565	3			N	-0-	4	1			4
11	1650	N	1532	-0-	-118	-0-	108	1	1424	3	N	-0-					4
12	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	106	1	1424	3	N	1	2	1			3
							1	9									
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	111	1	1498	3	N	4					7
							4	9									
02	1428	N	1335	-0-	-93	-0-	95	1	1238	3	N	2	6	1			3
							2	9									

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					60
10	3100	N	5486	-0-	2386	2386	5486	3			N	-0-					60
11	3000	N	4062	-0-	1062	3448	4062	3			N	-0-					60
12	3100	N	2459	-0-	-641	2807	2459	3			N	-0-					60
01	6055	X	3248	-0-	-2807	-0-	3248	3			N	-0-					60
*02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-	43	1			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	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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

09	6000 X	5690	-0-	-310	-0-	387	1	5284	3	N	17					38
						19	9									
10	6262 X	4555	-0-	-1707	-0-	4548	3	7	9	N	6	11	1			33
11	6060 X	5822	-0-	-238	-0-	411	1	5411	3	N	-0-					33
12	6262 X	5348	-0-	-914	-0-	370	1	4963	3	N	14	22	1			25
						15	9									
01	5890 X	5227	-0-	-663	-0-	360	1	4852	3	N	14					39
						15	9									
*02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	336	1	4375	3	N	34	33	1			40
						37	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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	493	-0-	-137	-0-	34	1	459	3	N	-0-					2
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					2
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	44	1	577	3	N	-0-					2
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	3	N	-0-					2
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	605	3	N	1					3
							1	9									
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	35	1	457	3	N	-0-	1	1			2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	518	1	7074	3	N	23					73
							25	9									
10	7223	X	6546	-0-	-677	-0-	6539	3	7	9	N	6	33	1			46
11	6990	X	6906	-0-	-84	-0-	488	1	6418	3	N	-0-					46
12	7223	X	6899	-0-	-324	-0-	477	1	6404	3	N	16	25	1			37
							18	9									
01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	519	1	6985	3	N	20					57
							22	9									
*02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	451	1	5869	3	N	41	49	1			49
							45	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	136	1	1859	3	N	5					13
							6	9									
10	2046	X	1981	-0-	-65	-0-	1979	3	2	9	N	2	4	1			11
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	199	1	2622	3	N	-0-					11
12	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	156	1	2096	3	N	6	8	1			9
							7	9									
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	185	1	2491	3	N	7					16
							8	9									
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	133	1	1727	3	N	16	14	1			18
							18	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	-0-					2
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					2
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	3	N	-0-					2
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	140	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	10	1	139	3	N	-0-					2
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	1					3
						1	9									

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

09	3600 X	3472	-0-	-128	-0-	236	1	3225	3	N	10					27
						11	9									
10	3782 X	3619	-0-	-163	-0-	3615	3	4	9	N	4	7	1			24
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	260	1	3418	3	N	-0-					24
12	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	293	1	3932	3	N	14	17	1			21
						15	9									
01	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	321	1	4326	3	N	13					34
						14	9									
*02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	262	1	3405	3	N	35	29	1			40
						39	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

09	510 N	498	-0-	-12	-0-	34	1	464	3	N	-0-					2
10	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					2
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	31	1	413	3	N	-0-					2
12	527 N	456	-0-	-71	-0-	32	1	424	3	N	-0-					2
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	33	1	447	3	N	-0-					2
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	392	3	N	1	1	1			2
						1	9									

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-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

09	5190 X	4551	-0-	-639	-0-	310	1	4227	3	N	13					31
						14	9									
10	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5519	3	6	9	N	5	9	1			27
11	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	403	1	5302	3	N	-0-					27
12	5363 X	5313	-0-	-50	-0-	368	1	4932	3	N	12	18	1			21
						13	9									
01	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	394	1	5301	3	N	15					36
						17	9									
02	4844 X	3715	-0-	-1129	-0-	263	1	3418	3	N	31	31	1			36
						34	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					55
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					55
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					55
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					55
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					55
02	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-	40	1			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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1					1
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					1
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					1
12	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					1
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	N	1					2
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	1	5			1

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	560					N	-0-					26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	560					N	-0-					26
11	1062 X	502	-0-	-560	-0-	502	3			N	-0-					26
12	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					26
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					26
02	476 N	414	-0-	-62	-0-	414	3			N	-0-	19	1			7

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545

J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	1292	1	3714	2	N	-0-					-0-
10	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	1301	1	3889	2	N	-0-					-0-
11	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	1222	1	4065	2	N	-0-					-0-
12	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	1378	1	5177	2	N	-0-					-0-
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	1313	1	3960	2	N	-0-					-0-
*02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	1206	1	3481	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	23967	X	23967	-0-	-0-	-0-	1109	1	22858	2	N	-0-					-0-
10	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	1110	1	22657	2	N	-0-					-0-
11	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	1011	1	21162	2	N	-0-					-0-
12	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	1001	1	21335	2	N	-0-					-0-
01	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	1006	1	20786	2	N	-0-					-0-
*02	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	898	1	18669	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	156	1	2602	2	N	-0-					-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	153	1	2483	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2458	-0-	-302	-0-	141	1	2317	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2615	-0-	-237	-0-	147	1	2468	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	143	1	2317	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2221	-0-	-75	-0-	129	1	2092	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

09	11550	X	11393	-0-	-157	-0-	526	1	10854	2	Y	12	17	1			6
							13	9									
10	11935	X	11368	-0-	-567	-0-	530	1	10820	2	Y	16	9	1			13
							18	9									
11	11040	X	10702	-0-	-338	-0-	487	1	10203	2	Y	11	13	1			11
							12	9									
12	11780	X	10990	-0-	-790	-0-	492	1	10486	2	Y	11	12	1			10
							12	9									
01	11780	X	10118	-0-	-1662	-0-	466	1	9635	2	Y	15	7	1	4	8	14
							17	9									
*02	9800	X	9520	-0-	-280	-0-	436	1	9071	2	Y	12	15	1			11
							13	9									

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

09	9840	X	8085	-0-	-1755	-0-	799	1	7286	2	N	-0-	7	1			-0-
10	10168	X	8676	-0-	-1492	-0-	778	1	7898	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9684	-0-	-156	-0-	800	1	8884	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	10039	-0-	-129	-0-	886	1	9144	2	N	8	6	1			2
							9	9									
01	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	845	1	8683	2	N	3	2	1	1	8	2
							3	9									
02	8680	X	8577	-0-	-103	-0-	602	1	7965	2	N	9	8	1			3
							10	9									

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	53	1	1091	2	N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	691	2	N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	14	-0-	-1133	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	672	N	9	-0-	-663	-0-	9	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	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					72
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					72
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					72
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

09	0	W	273	-0-	273	2509	273	2			N	-0-					191
10	0	W	225	-0-	225	2734	22	1	203	2	N	-0-					191
11	0	W	124	-0-	124	2858	14	1	110	2	N	-0-					191
12	0	W	388	-0-	388	3246	40	1	348	2	N	-0-					191
01	0	W	750	-0-	750	3996	90	1	660	2	N	-0-					191
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3996					N	NO RPT					191

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8	9	N	7					7
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	150	1	1421	2	N	5					12
							6	9									
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	188	1	1448	2	N	5					17
							6	9									
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	169	1	1455	2	N	3					20
							3	9									
*01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	178	1	1306	2	N	10					30
							11	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	641	2	11	9	N	10					10
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	65	1	610	2	N	8					18
							9	9									
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	58	1	445	2	N	-0-					18
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	64	1	547	2	N	-0-					18
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	78	1	571	2	N	3					21
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 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	0	W	569	-0-	569	5056	567	2	2	9	N	2					130
10	0	W	651	-0-	651	5707	62	1	581	2	N	7					137
							8	9									
11	0	W	705	-0-	705	6412	81	1	624	2	N	-0-					137
12	0	W	643	-0-	643	7055	67	1	576	2	N	-0-					137
01	0	W	726	-0-	726	7781	87	1	637	2	N	2					139
							2	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7781					N	NO RPT					139

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3005	-0-	5	5	2984	2	21	9	Y	19					279
10	2989	X	2984	-0-	-5	-0-	2966	2	18	9	Y	16					295
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2737	2	22	9	Y	20					315
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2412	2	19	9	Y	17	170	1			162
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2561	2	23	9	Y	21					183
02	2800	X	2160	-0-	-640	-0-	2145	2	15	9	Y	14					197

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					32
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1					33
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			Y	-0-					33
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	9	Y	1	18	1			16
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	120	2	1	9	Y	1					17
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					18

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 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	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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					6
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					6
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					6
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					6
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					6
02	2156	N	2118	-0-	-38	-0-	2089	2	29	9	Y	26					32

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

09	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			Y	-0-					1
10	4464	X	3763	-0-	-701	-0-	3763	2			Y	-0-					1
11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			Y	-0-					1
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			Y	-0-					1
01	4464	X	3078	-0-	-1386	-0-	3078	2			Y	-0-					1
02	6188	X	5416	-0-	-772	-0-	5308	2	108	9	Y	98					99

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					6
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					6
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					6
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					6
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					6
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	38	2	3	9	Y	3					9

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					10
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					10
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					10
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					10
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					10
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	665	2	21	9	Y	19					29

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	2	N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	658	2	N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	29	1	501	2	N	-0-					-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705

09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	930	N	431	-0-	-499	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	900	N	353	-0-	-547	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	930	N	177	-0-	-753	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	930	N	191	-0-	-739	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 4 RRCID -> 275493 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6560 - 6565

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	W	562	-0-	562	3833	560	2	2	9	N	2					95
10	0	W	621	-0-	621	4454	58	1	550	2	N	12					107
							13	9									
11	0	W	656	-0-	656	5110	74	1	568	2	N	13					120
							14	9									
12	0	W	539	-0-	539	5649	56	1	483	2	N	-0-	40	1			80
*01	3100	N	537	-0-	-2563	3086	64	1	470	2	N	3					83
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3086					N	NO RPT					83

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1483	-0-	1483	10622	1464	2	19	9	N	17					141
10	0	W	1616	-0-	1616	12238	153	1	1446	2	N	15					156
							17	9									
11	0	W	1715	-0-	1715	13953	195	1	1498	2	N	20					176
							22	9									
12	0	W	1444	-0-	1444	15397	149	1	1284	2	N	10					186
							11	9									
*01	7750		1558	-0-	-6192	9205	187	1	1369	2	N	2					188
							2	9									
02	1456	#	NO RPT	-0-	-1456	7749					N	NO RPT					188

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	0	W	587	-0-	587	3791	576	2	11	9	N	10					262
10	0	W	670	-0-	670	4461	64	1	600	2	N	5					267
							6	9									
11	0	W	683	-0-	683	5144	78	1	603	2	N	2					269
							2	9									
12	0	W	551	-0-	551	5695	57	1	491	2	N	3					272
							3	9									
*01	6424		729	-0-	-5695	-0-	86	1	632	2	N	10					282
							11	9									
02	616	#	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					282

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	0	W	521	-0-	521	3566	513	2	8	9	N	7					112
10	0	W	582	-0-	582	4148	56	1	524	2	N	2					114
							2	9									
11	0	W	418	-0-	418	4566	47	1	362	2	N	8					122
							9	9									
12	0	W	573	-0-	573	5139	57	1	488	2	N	25	146	1			1
							28	9									
*01	3100	N	251	-0-	-2849	2290	30	1	221	2	N	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					1

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	0	W	1367	-0-	1367	11156	1357	2	10	9	N	9					100
10	0	W	1507	-0-	1507	12663	143	1	1355	2	N	8					108
							9	9									
11	0	W	1517	-0-	1517	14180	172	1	1325	2	N	18					126
							20	9									
12	0	W	1341	-0-	1341	15521	139	1	1192	2	N	9					135
							10	9									
*01	3100	N	1475	-0-	-1625	13896	176	1	1289	2	N	9					144
							10	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13896					N	NO RPT					144

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	37	1	3362	3	N	-0-					-0-
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	34	1	3457	3	N	-0-					-0-
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	36	1	3324	3	N	-0-					-0-
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
*02	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	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	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	18	1	1613	3	N	-0-					-0-
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	16	1	1581	3	N	-0-					-0-
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	19	1	1741	3	N	-0-					-0-
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
01	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	840 N	502	-0-	-338	-0-	502	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

09	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	48	1	4404	3	N	-0-					-0-
10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	43	1	4343	3	N	-0-					-0-
11	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	41	1	3793	3	N	-0-					-0-
12	4588 X	2663	-0-	-1925	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
01	4588 X	3832	-0-	-756	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
02	4144 X	3184	-0-	-960	-0-	3184	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	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	16	1	1486	3	N	-0-					-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	3	N	-0-					-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	17	1	1525	3	N	-0-					-0-
12	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

09	4110 X	2296	-0-	-1814	-0-	25	1	2271	3	N	-0-					-0-
10	4185 X	2148	-0-	-2037	-0-	21	1	2127	3	N	-0-					-0-
11	4050 X	1553	-0-	-2497	-0-	17	1	1536	3	N	-0-					-0-
12	4185 X	1641	-0-	-2544	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
01	2480 X	1498	-0-	-982	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	2156 X	1579	-0-	-577	-0-	1579	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	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	17	1	1592	3	N	-0-					-0-
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	20	1	2003	3	N	-0-					-0-
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	16	1	1477	3	N	-0-					-0-
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
*02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	19	1	1769	3	N	-0-					-0-
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	19	1	1925	3	N	-0-					-0-
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	20	1	1881	3	N	-0-					-0-
12	1860 N	1499	-0-	-361	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	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	2970 X	2950	-0-	-20	-0-	32	1	2918	3	N	-0-					-0-
10	3069 X	3010	-0-	-59	-0-	30	1	2980	3	N	-0-					-0-
11	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	44	1	4043	3	N	-0-					-0-
12	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
01	3038 X	1047	-0-	-1991	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	2772 X	986	-0-	-1786	-0-	986	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	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	11	1	1003	3	N	-0-					-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	9	1	857	3	N	-0-					-0-
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	19	1	1763	3	N	-0-					-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

09	7110 X	5148	-0-	-1962	-0-	55	1	5093	3	N	-0-					-0-
10	7347 X	5959	-0-	-1388	-0-	59	1	5900	3	N	-0-					-0-
11	7110 X	4387	-0-	-2723	-0-	47	1	4340	3	N	-0-					-0-
12	6231 X	5121	-0-	-1110	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
01	5952 X	5268	-0-	-684	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
02	5376 X	4137	-0-	-1239	-0-	4137	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	870 N	728	-0-	-142	-0-	8	1	720	3	N	-0-					-0-
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	7	1	744	3	N	-0-					-0-
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	8	1	698	3	N	-0-					-0-
12	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	672 N	544	-0-	-128	-0-	544	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	80	1	756	3	N	-0-					-0-
10	465 N	216	-0-	-249	-0-	65	1	151	3	N	-0-					-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	77	1	397	3	N	-0-					-0-
12	868 N	348	-0-	-520	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	396	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-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	1746	-0-	-144	-0-	19	1	1727	3	N	-0-					-0-
10	1953	X	1748	-0-	-205	-0-	17	1	1731	3	N	-0-					-0-
11	1740	X	1655	-0-	-85	-0-	18	1	1637	3	N	-0-					-0-
12	1798	X	1657	-0-	-141	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	1684	-0-	-114	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*02	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	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	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	34	1	3093	3	N	-0-					-0-
10	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	3	N	-0-					-0-
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	25	1	2239	3	N	-0-					-0-
12	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
*02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488

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 (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

09	840	N	492	-0-	-348	-0-	5	1	487	3	N	-0-					-0-
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	8	1	781	3	N	-0-					-0-
11	750	N	164	-0-	-586	-0-	2	1	162	3	N	-0-					-0-
12	496	N	77	-0-	-419	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	32	1	2909	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4714	-0-	1614	1614	46	1	4668	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4035	-0-	1035	2649	43	1	3992	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3439	-0-	339	2988	3439	3			N	-0-					-0-
01	6610	X	3622	-0-	-2988	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
*02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

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-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	21	1	1942	3	N	-0-					-0-
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	36	1	3581	3	N	-0-					-0-
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	40	1	3722	3	N	-0-					-0-
12	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
01	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
*02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	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	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	53	1	4862	3	N	-0-					-0-
10	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	45	1	4567	3	N	-0-					-0-
11	4380 X	2441	-0-	-1939	-0-	26	1	2415	3	N	-0-					-0-
12	4526 X	2752	-0-	-1774	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
01	4526 X	2623	-0-	-1903	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
02	4088 X	2412	-0-	-1676	-0-	2412	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	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) 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	6000 X	3468	-0-	-2532	-0-	56	1	3403	2	N	8					76
						9	9									
10	6200 X	4045	-0-	-2155	-0-	202	1	3829	2	N	13	55	1			34
						14	9									
11	DLQ G-10	6084	-0-	6084	6084	320	1	5727	2	N	34					68
						37	9									
12	DLQ G-10	6131	-0-	6131	12215	100	1	5999	2	N	29					97
						32	9									
01	DLQ G-10	6024	-0-	6024	18239	310	1	5689	2	N	23					120
						25	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18239					N	NO RPT					120

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

09	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	74	1	4513	2	N	27					137
						30	9									
10	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	289	1	5471	2	N	8	127	1			18
						9	9									
11	DLQ G-10	4332	-0-	4332	4332	227	1	4072	2	N	30					48
						33	9									
12	DLQ G-10	5252	-0-	5252	9584	85	1	5113	2	N	49					97
						54	9									
01	DLQ G-10	4855	-0-	4855	14439	250	1	4583	2	N	20					117
						22	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14439					N	NO RPT					117

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	3	13	9	N	12					12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 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	450	N	442	-0-	-8	-0-	5	1	437	3	N	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	4	1	413	3	N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	5	1	415	3	N	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	5	1	481	3	N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	5	1	507	3	N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	567	3	N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	3	1	308	3	N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	3	1	340	3	N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	4	1	414	3	N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-390	-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-

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	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	17	1	1540	3	N	-0-					-0-
10	1767 N	1377	-0-	-390	-0-	14	1	1363	3	N	-0-					-0-
11	1530 N	1369	-0-	-161	-0-	15	1	1354	3	N	-0-					-0-
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	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	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	22	1	1992	3	N	-0-					-0-
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	23	1	2304	3	N	-0-					-0-
11	1980 N	1685	-0-	-295	-0-	18	1	1667	3	N	-0-					-0-
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
*02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	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	750 N	658	-0-	-92	-0-	650	2	8	9	N	7					202
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	993	2	12	9	N	11					213
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1900	2	17	9	N	15					228
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1693	2	13	9	N	12					240
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1400	2	29	9	N	26	178	1			88
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	695	2	12	9	N	11					99

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

09	210 N	176	-0-	-34	-0-	168	2	8	9	N	7					148
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	417	2	19	9	N	17					165
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	682	2	39	9	N	35					200
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	769	2	39	9	N	35					235
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	565	2	73	9	N	66	190	1			111
02	672 N	288	-0-	-384	-0-	273	2	15	9	N	14					125

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	390	N	354	-0-	-36	-0-	4	1	350	3	N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	5	1	477	3	N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	5	1	468	3	N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	7	1	648	3	N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	6	1	624	3	N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	9	1	857	3	N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	13	1	1229	3	N	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	12	1	1194	3	N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	11	1	1042	3	N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

09	150	N	149	-0-	-1	-0-	2	1	147	3	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	2	1	209	3	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	3	N	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	3	1	234	3	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	3	N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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 (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	780	N	677	-0-	-103	-0-	7	1	670	3	N	-0-					-0-
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	8	1	760	3	N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	8	1	730	3	N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					6
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					6
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					6
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					6
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	416	3	28	9	Y	25	21	1			10
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	Y	3					13

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					1
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					1
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1					2

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	2	1	175	3	N	-0-					-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	N	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	3	N	-0-					-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	5	1	441	3	N	-0-					-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	5	1	524	3	N	-0-					-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	6	1	510	3	N	-0-					-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	277	3	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	4	1	432	3	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	4	1	395	3	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	15	1	1420	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	13	1	1269	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	13	1	1186	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	3	N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	3	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	3	N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2016 - P/A 11/07/16

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	18	1	1638	3	N	-0-					-0-
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	17	1	1738	3	N	-0-					-0-
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	23	1	2092	3	N	-0-					-0-
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	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	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
02	SWR 10	452	-0-	452	3494	452	3			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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	N	-0-					-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	3	N	-0-					-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	3	N	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

09	180 N	157	-0-	-23	-0-	2	1	155	3	N	-0-					-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	2	1	162	3	N	-0-					-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	3	N	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

09	180 N	169	-0-	-11	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-					-0-
12	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	168 N	73	-0-	-95	-0-	73	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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	3	1	572	3	Y	221	361	1			78
						243	9									
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	3	1	603	3	Y	264	184	1			158
						290	9									
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	3	1	591	3	Y	361	364	1			155
						397	9									
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	675	3	447	9	Y	406	361	1			200
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	570	3	268	9	Y	244	191	1			253
*02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	503	3	350	9	Y	318	368	1			203

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	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

09	SWR 10	1880	-0-	1880	75704	20	1	1860	3	N	-0-					-0-
10	SWR 10	2971	-0-	2971	78675	29	1	2942	3	N	-0-					-0-
11	SWR 10	1835	-0-	1835	80510	20	1	1815	3	N	-0-					-0-
12	SWR 10	2288	-0-	2288	82798	2288	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	2077	-0-	2077	84875	2077	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	2331	-0-	2331	87206	2331	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	N	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	140 N	22	-0-	-118	-0-	22	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					1
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					1
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					1
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	70	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	Y	-0-					27
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	Y	-0-					27
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	4	1	683	3	Y	-0-					27
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					27
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	776	3	54	9	Y	49	52	1			24
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	3	9	9	Y	8					32

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	2	1	172	3	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	3	N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	2	1	177	3	N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	10	1	914	3	N	-0-					-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	9	1	926	3	N	-0-					-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	9	1	838	3	N	-0-					-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	31	1	2891	3	N	-0-					-0-
10	2325 X	2307	-0-	-18	-0-	23	1	2284	3	N	-0-					-0-
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	30	1	2776	3	N	-0-					-0-
12	3007 N	2776	-0-	-231	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
01	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
*02	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

09	450 N	394	-0-	-56	-0-	4	1	390	3	N	-0-					-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	3	N	-0-					-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	4	1	399	3	N	-0-					-0-
12	403 N	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	341 N	205	-0-	-136	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	364 N	295	-0-	-69	-0-	295	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	11	1	995	3	N	-0-					-0-
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	12	1	1220	3	N	-0-					-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	11	1	1054	3	N	-0-					-0-
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

09	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.	290	-0-	290	290	290	3			N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	11	1	1003	3	N	-0-					-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	11	1	1153	3	N	-0-					-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	12	1	1092	3	N	-0-					-0-
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

09	2790 X	1958	-0-	-832	-0-	21	1	1937	3	N	-0-					-0-
10	2356 X	2199	-0-	-157	-0-	22	1	2177	3	N	-0-					-0-
11	2280 X	1977	-0-	-303	-0-	21	1	1956	3	N	-0-					-0-
12	2015 X	1311	-0-	-704	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
02	1988 X	1985	-0-	-3	-0-	1985	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	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	24	1	2183	3	N	-0-					-0-
10	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	29	1	2956	3	N	-0-					-0-
11	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	32	1	2916	3	N	-0-					-0-
12	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
01	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

09	990 N	844	-0-	-146	-0-	9	1	835	3	N	-0-					-0-
10	1023 N	841	-0-	-182	-0-	8	1	833	3	N	-0-					-0-
11	900 N	745	-0-	-155	-0-	8	1	737	3	N	-0-					-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	8	1	708	3	N	-0-					-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	9	1	900	3	N	-0-					-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	10	1	922	3	N	-0-					-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	868 N	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	N	-0-					-0-
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	3	1	515	3	N	-0-					-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	N	-0-					-0-
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	524	-0-	524	63043	6	1	518	3	N	-0-					-0-
10	SWR 10	590	-0-	590	63633	6	1	584	3	N	-0-					-0-
11	SWR 10	530	-0-	530	64163	6	1	524	3	N	-0-					-0-
12	SWR 10	620	-0-	620	64783	620	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	637	-0-	637	65420	637	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	597	-0-	597	66017	597	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	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-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	19	1	1726	3	N	-0-					-0-
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	20	1	2025	3	N	-0-					-0-
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	22	1	2015	3	N	-0-					-0-
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
*02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	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	450 N	393	-0-	-57	-0-	4	1	389	3	N	-0-					-0-
10	651 N	484	-0-	-167	-0-	5	1	479	3	N	-0-					-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	5	1	453	3	N	-0-					-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	198	-0-	-42	-0-	2	1	196	3	N	-0-					-0-
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	2	1	195	3	N	-0-					-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	2	1	191	3	N	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 178088 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - PLUGGED 10/31/16

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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- -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-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 184316 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	14	1	1250	3	N	-0-					-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	3	N	-0-					-0-
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	17	1	1545	3	N	-0-					-0-
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
*02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	4	1	398	3	N	-0-					-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	4	1	412	3	N	-0-					-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	4	1	372	3	N	-0-					-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	6	1	589	3	N	-0-					-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	713	3	N	-0-					-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	7	1	626	3	N	-0-					-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8 N	-0-	-0-	-8	-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 (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	7	1	647	3	N	-0-					-0-
10	868 N	569	-0-	-299	-0-	6	1	563	3	N	-0-					-0-
11	720 N	593	-0-	-127	-0-	6	1	587	3	N	-0-					-0-
12	682 N	503	-0-	-179	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	558 N	414	-0-	-144	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	560 N	339	-0-	-221	-0-	339	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

09	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-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	16	1	1451	3	N	-0-					-0-
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	15	1	1477	3	N	-0-					-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	16	1	1448	3	N	-0-					-0-
12	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*02	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

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 - PLUGGED 06/11/15

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	2024	-0-	-136	-0-	6	1	1999	3	N	17	187	1	1	8	43
							19	9									
10	2232	X	2191	-0-	-41	-0-	6	1	2170	3	N	14					57
							15	9									
11	2130	X	2105	-0-	-25	-0-	6	1	2088	3	N	10					67
							11	9									
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	6	1	2336	3	N	20					87
							22	9									
01	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	6	1	2180	3	N	7					94
							8	9									
02	1988	X	1956	-0-	-32	-0-	6	1	1950	3	N	-0-					94

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	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	53	1	4921	3	N	-0-					-0-
10	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	57	1	5766	3	N	-0-					-0-
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	56	1	5189	3	N	-0-					-0-
12	4867	X	4829	-0-	-38	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
*02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	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	810	N	12	-0-	-798	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	17	1	1578	3	N	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	17	1	1700	3	N	-0-					-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	15	1	1427	3	N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1051	-0-	-181	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

09	3733	X	3670	-0-	-63	-0-	39	1	3631	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	26	1	2607	3	N	-0-					-0-
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	32	1	2946	3	N	-0-					-0-
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2194	-0-	-689	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2378	-0-	-226	-0-	2378	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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	7	1	622	3	N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	7	1	720	3	N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	7	1	674	3	N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	17	1	1520	3	N	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	17	1	1748	3	N	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	21	1	1925	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	981	-0-	-507	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	994	-0-	-494	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1006	-0-	-338	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	10	1	881	3	N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	10	1	966	3	N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	11	1	979	3	N	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	18	1	1611	3	N	-0-					-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	17	1	1686	3	N	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	20	1	1831	3	N	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1491	-0-	-245	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	14	1	1321	3	N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	21	1	2091	3	N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	20	1	1868	3	N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1022	-0-	-742	-0-	1022	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	780	N	363	-0-	-417	-0-	4	1	359	3	N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	35	1	3187	3	N	-0-					-0-
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	34	1	3397	3	N	-0-					-0-
11	3270	X	3189	-0-	-81	-0-	34	1	3155	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	2751	-0-	-566	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3018	-0-	-423	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
*02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	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	4050	X	3710	-0-	-340	-0-	40	1	3670	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	40	1	4058	3	N	-0-					-0-
11	3780	X	3736	-0-	-44	-0-	40	1	3696	3	N	-0-					-0-
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3820	-0-	-272	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
*02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	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	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	26	1	2348	3	N	-0-					-0-
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	34	1	3405	3	N	-0-					-0-
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	39	1	3564	3	N	-0-					-0-
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
*02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	6	1	566	3	N	-0-					-0-
10	465	N	351	-0-	-114	-0-	3	1	348	3	N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	6	1	546	3	N	-0-					-0-
12	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	408	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	3390	X	2022	-0-	-1368	-0-	22	1	2000	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	2357	-0-	-1146	-0-	23	1	2334	3	N	-0-					-0-
11	3270	X	3187	-0-	-83	-0-	34	1	3153	3	N	-0-					-0-
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2494	-0-	-474	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	18	1	1682	3	N	-0-					-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	17	1	1731	3	N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	17	1	1595	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	247	3	N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1240	-0-	-980	-0-	13	1	1227	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	20	1	1965	3	N	-0-					-0-
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	24	1	2247	3	N	-0-					-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1881	-0-	-247	-0-	1881	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	3840	X	1988	-0-	-1852	-0-	21	1	1967	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	1799	-0-	-2169	-0-	18	1	1781	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	1623	-0-	-1347	-0-	17	1	1606	3	N	-0-					-0-
12	2759	X	1596	-0-	-1163	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1358	-0-	-1184	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	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	3630	X	3126	-0-	-504	-0-	34	1	3092	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	3372	-0-	-348	-0-	33	1	3339	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	2883	-0-	-717	-0-	31	1	2852	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
*02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	35	1	3197	3	N	-0-					-0-
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	37	1	3641	3	N	-0-					-0-
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	39	1	3554	3	N	-0-					-0-
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
*02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	5	1	449	3	N	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	5	1	528	3	N	-0-			-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	638	3	N	-0-			-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

09	300 N	220	-0-	-80	-0-	2	1	218	3	N	-0-			-0-
10	310 N	138	-0-	-172	-0-	1	1	137	3	N	-0-			-0-
11	300 N	101	-0-	-199	-0-	1	1	100	3	N	-0-			-0-
12	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	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	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	51	1	4651	3	N	-0-			-0-
10	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	51	1	5162	3	N	-0-			-0-
11	4560 X	4441	-0-	-119	-0-	48	1	4393	3	N	-0-			-0-
12	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			N	-0-			-0-
01	4712 X	4515	-0-	-197	-0-	4515	3			N	-0-			-0-
02	4256 X	4150	-0-	-106	-0-	4150	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	1800 N	1606	-0-	-194	-0-	17	1	1589	3	N	-0-			-0-
10	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	17	1	1734	3	N	-0-			-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	18	1	1623	3	N	-0-			-0-
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-			-0-
01	1736 N	1603	-0-	-133	-0-	1603	3			N	-0-			-0-
*02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

09	2970 X	2528	-0-	-442	-0-	27	1	2501	3	N	-0-			-0-
10	3038 X	2594	-0-	-444	-0-	26	1	2568	3	N	-0-			-0-
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	29	1	2690	3	N	-0-			-0-
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-			-0-
01	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-			-0-
*02	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	9	1	845	3	N	-0-			-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	713	3	N	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	7	1	674	3	N	-0-			-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			-0-
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	28	1	2597	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	1638	-0-	-904	-0-	16	1	1622	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2076	-0-	-174	-0-	22	1	2054	3	N	-0-					-0-
12	2728	N	2387	-0-	-341	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			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	3060	X	2687	-0-	-373	-0-	29	1	2658	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	28	1	2844	3	N	-0-					-0-
11	2610	X	2500	-0-	-110	-0-	27	1	2473	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	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	1050	N	915	-0-	-135	-0-	10	1	905	3	N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	10	1	999	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	915	-0-	-285	-0-	10	1	905	3	N	-0-					-0-
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	868	N	598	-0-	-270	-0-	598	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	1680	N	1169	-0-	-511	-0-	13	1	1156	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3583	-0-	483	483	35	1	3548	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2530	-0-	-470	13	27	1	2503	3	N	-0-					-0-
12	1455	N	1442	-0-	-13	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2226	-0-	-595	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2159	-0-	-389	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

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	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	18	1	1665	3	N	-0-					-0-
10	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	16	1	1631	3	N	-0-					-0-
11	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	12	1	1138	3	N	-0-					-0-
12	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*02	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	569	3	N	-0-					-0-
10	527	N	217	-0-	-310	-0-	2	1	215	3	N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	7	1	658	3	N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	19	1	1720	3	N	-0-					-0-
10	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	18	1	1807	3	N	-0-					-0-
11	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	18	1	1676	3	N	-0-					-0-
12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3412	-0-	312	312	3412	3			N	-0-					-0-
*02	2023	N	1711	-0-	-312	-0-	1711	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	720	N	678	-0-	-42	-0-	7	1	671	3	N	-0-					-0-
10	651	N	567	-0-	-84	-0-	6	1	561	3	N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	7	1	661	3	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	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	390	N	174	-0-	-216	-0-	2	1	172	3	N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	807	3	N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	9	1	859	3	N	-0-					-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
01	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	812	N	16	-0-	-796	-0-	16	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	29	1	2667	3	N	-0-					-0-
10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	25	1	2473	3	N	-0-					-0-
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	26	1	2388	3	N	-0-					-0-
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
*02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	9	1	827	3	N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	9	1	882	3	N	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	11	1	1021	3	N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
*02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	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	2010	N	1726	-0-	-284	-0-	19	1	1707	3	N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	21	1	2106	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	15	1	1391	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1364	-0-	-434	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1679	-0-	-460	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	13	1	1184	3	N	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	11	1	1154	3	N	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	14	1	1251	3	N	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	20	1	1874	3	N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	22	1	2204	3	N	-0-					-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	24	1	2231	3	N	-0-					-0-
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
*02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	3	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	3	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

09	420	N	199	-0-	-221	-0-	199	2			N	-0-					93
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					93
11	390	N	188	-0-	-202	-0-	186	2	2	9	N	2					95
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					95
01	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					95
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	96	2			N	-0-					95

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

09	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	78	1	1025	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	82	1	1105	3	N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	85	1	976	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	12	1	1135	3	N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	12	1	1203	3	N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	13	1	1152	3	N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	1308	3	N	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	12	1	1194	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	12	1	1081	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	25	1	2337	3	N	-0-					-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	25	1	2507	3	N	-0-					-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	27	1	2505	3	N	-0-					-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
*02	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	19	1	1790	3	N	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	19	1	1864	3	N	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	18	1	1694	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1521	-0-	-75	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	3	N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	5	1	463	3	N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	5	1	426	3	N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	9	1	872	3	N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	10	1	1005	3	N	-0-					-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	13	1	1160	3	N	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	14	1	1252	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	13	1	1325	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	14	1	1304	3	N	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1019	-0-	-213	-0-	1019	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	720	N	313	-0-	-407	-0-	3	1	310	3	N	-0-					-0-
10	775	N	561	-0-	-214	-0-	6	1	555	3	N	-0-					-0-
11	690	N	524	-0-	-166	-0-	6	1	518	3	N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	476	N	312	-0-	-164	-0-	312	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	5116	-0-	-194	-0-	55	1	5061	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	4984	-0-	-348	-0-	49	1	4935	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4973	-0-	-7	-0-	53	1	4920	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	5213	-0-	-88	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4966	-0-	-335	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
*02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	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	1740	X	1286	-0-	-454	-0-	14	1	1272	3	N	-0-					-0-
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	35	1	3512	3	N	-0-					-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	42	1	3823	3	N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
*02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	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	1920	X	1795	-0-	-125	-0-	19	1	1776	3	N	-0-					-0-
10	1953	X	1814	-0-	-139	-0-	18	1	1796	3	N	-0-					-0-
11	1890	X	1799	-0-	-91	-0-	19	1	1780	3	N	-0-					-0-
12	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1494	-0-	-366	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	1680	X	1497	-0-	-183	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	46	1	4225	3	N	-0-					-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	48	1	4785	3	N	-0-					-0-
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	41	1	3809	3	N	-0-					-0-
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
*02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	45	1	4096	3	N	-0-					-0-
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	52	1	5245	3	N	-0-					-0-
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	54	1	5007	3	N	-0-					-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
*02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	12	1	1071	3	N	-0-			-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	11	1	1143	3	N	-0-			-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	12	1	1105	3	N	-0-			-0-
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	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	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	26	1	2403	3	N	-0-			-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	21	1	2089	3	N	-0-			-0-
11	1980 N	1871	-0-	-109	-0-	20	1	1851	3	N	-0-			-0-
12	2511 N	2014	-0-	-497	-0-	2014	3			N	-0-			-0-
01	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	2045	3			N	-0-			-0-
*02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-			-0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - PLUGGED 10/31/16

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	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	47	1	4286	3	N	-0-			-0-
10	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	48	1	4812	3	N	-0-			-0-
11	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	51	1	4666	3	N	-0-			-0-
12	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-			-0-
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			N	-0-			-0-
*02	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	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	1260 N	706	-0-	-554	-0-	8	1	698	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	12	1	1192	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	995	-0-	-55	-0-	11	1	984	3	N	-0-			-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
01	1209 N	880	-0-	-329	-0-	880	3			N	-0-			-0-
*02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	755	-0-	-25	-0-	8	1	747	3	N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	8	1	829	3	N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	8	1	716	3	N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	1494	-0-	-1356	-0-	66	1	1428	3	N	-0-					-0-
10	2697	X	2354	-0-	-343	-0-	90	1	2264	3	N	-0-					-0-
11	2550	X	1389	-0-	-1161	-0-	79	1	1310	3	N	-0-					-0-
12	2635	X	2528	-0-	-107	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1482	-0-	-1153	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	712	-0-	-1416	-0-	712	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	9	1	830	3	N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	10	1	1003	3	N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	9	1	874	3	N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	14	1	1246	3	N	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	16	1	1578	3	N	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	17	1	1594	3	N	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	5	1	428	3	N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	4	1	378	3	N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	4	1	382	3	N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	540	-0-	-180	-0-	6	1	534	3	N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	8	1	754	3	N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	8	1	748	3	N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	3	N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	6	1	575	3	N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	6	1	546	3	N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	15	1	1353	3	N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	742	3	N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	11	1	1058	3	N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	13	1	1227	3	N	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	17	1	1705	3	N	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	16	1	1491	3	N	-0-					-0-
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1082	-0-	-318	-0-	1082	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	900	N	846	-0-	-54	-0-	9	1	837	3	N	-0-					-0-
10	961	N	863	-0-	-98	-0-	9	1	854	3	N	-0-					-0-
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	9	1	813	3	N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	12	1	1128	3	N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	11	1	1071	3	N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	12	1	1085	3	N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	11	1	1053	3	N	-0-					-0-
10	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	12	1	1198	3	N	-0-					-0-
11	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	11	1	1031	3	N	-0-					-0-
12	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
01	1209 X	1012	-0-	-197	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	1092 X	1076	-0-	-16	-0-	1076	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	2580 N	2068	-0-	-512	-0-	22	1	2046	3	N	-0-					-0-
10	2604 N	2484	-0-	-120	-0-	24	1	2460	3	N	-0-					-0-
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	26	1	2432	3	N	-0-					-0-
12	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
01	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
02	2296 N	2174	-0-	-122	-0-	2174	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	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	14	1	1258	3	N	-0-					-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	12	1	1177	3	N	-0-					-0-
11	840 N	628	-0-	-212	-0-	7	1	621	3	N	-0-					-0-
12	868 N	283	-0-	-585	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	868 N	545	-0-	-323	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	547	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	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	24	1	2238	3	N	-0-					-0-
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	23	1	2339	3	N	-0-					-0-
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	21	1	1969	3	N	-0-					-0-
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
*02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	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	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	24	1	2241	3	N	-0-					-0-
10	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	27	1	2735	3	N	-0-					-0-
11	2430 N	2425	-0-	-5	-0-	26	1	2399	3	N	-0-					-0-
12	2356 N	1805	-0-	-551	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
01	2511 N	1750	-0-	-761	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
02	2268 N	1583	-0-	-685	-0-	1583	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	3300 X	2868	-0-	-432	-0-	31	1	2837	3	N	-0-					-0-
10	3441 X	3425	-0-	-16	-0-	34	1	3391	3	N	-0-					-0-
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	37	1	3395	3	N	-0-					-0-
12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
01	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
*02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

09	1560 N	1049	-0-	-511	-0-	11	1	1038	3	N	-0-					-0-
10	1674 N	1054	-0-	-620	-0-	10	1	1044	3	N	-0-					-0-
11	1440 N	1125	-0-	-315	-0-	12	1	1113	3	N	-0-					-0-
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 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	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	450 N	120	-0-	-330	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
10	403 N	106	-0-	-297	-0-	1	1	105	3	N	-0-					-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	1	1	82	3	N	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	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	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	12	1	1139	3	N	-0-					-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	18	1	1833	3	N	-0-					-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	13	1	1194	3	N	-0-					-0-
12	1147 N	801	-0-	-346	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	948	-0-	-199	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	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	8520 X	7543	-0-	-977	-0-	81	1	7462	3	N	-0-					-0-
10	8804 X	8037	-0-	-767	-0-	79	1	7958	3	N	-0-					-0-
11	7710 X	7407	-0-	-303	-0-	80	1	7327	3	N	-0-					-0-
12	7967 X	6178	-0-	-1789	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
01	8029 X	5516	-0-	-2513	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
02	7252 X	6609	-0-	-643	-0-	6609	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	810 N	810	-0-	-0-	-0-	9	1	801	3	N	-0-					-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	9	1	954	3	N	-0-					-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	11	1	989	3	N	-0-					-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2535	2	13	9	N	12					205
10	2387 X	1959	-0-	-428	-0-	1934	2	25	9	N	23					228
11	2310 X	2068	-0-	-242	-0-	2062	2	6	9	N	5					233
12	2635 X	1259	-0-	-1376	-0-	1259	2			N	-0-					233
01	2635 X	1542	-0-	-1093	-0-	1542	2			N	-0-					233
02	2380 X	1355	-0-	-1025	-0-	1355	2			N	-0-					233

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1119	-0-	-501	-0-	25	1	1094	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1153	-0-	-521	-0-	26	1	1127	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	987	-0-	-633	-0-	28	1	959	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	570	-0-	-577	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	581	-0-	-566	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	924	N	608	-0-	-316	-0-	608	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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	9	1	833	3	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	5	1	475	3	N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	454	3	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	13	1	1206	3	N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	14	1	1405	3	N	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	17	1	1600	3	N	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1429	-0-	-83	-0-	1429	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	1710	N	1383	-0-	-327	-0-	15	1	1368	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	17	1	1710	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	16	1	1470	3	N	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	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	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	17	1	1562	3	N	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	15	1	1520	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	15	1	1367	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	21	1	1929	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	11	1	1088	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	11	1	1023	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	77	-0-	-343	-0-	1	1	76	3	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	1	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	1	1	76	3	N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	95	1	3247	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	2203	-0-	-928	-0-	87	1	2116	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2533	-0-	-497	-0-	85	1	2448	3	N	-0-					-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	1483	-0-	-1958	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2429	-0-	-679	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

09	1590	X	1367	-0-	-223	-0-	15	1	1352	3	N	-0-					-0-
10	1643	X	1399	-0-	-244	-0-	14	1	1385	3	N	-0-					-0-
11	1530	X	1413	-0-	-117	-0-	15	1	1398	3	N	-0-					-0-
12	1581	X	1528	-0-	-53	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	920	-0-	-396	-0-	920	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	37	1	3371	3	N	-0-					-0-
10	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	37	1	3743	3	N	-0-					-0-
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	39	1	3584	3	N	-0-					-0-
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
01	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
*02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	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	3960 X	3630	-0-	-330	-0-	39	1	3591	3	N	-0-					-0-
10	4061 X	3459	-0-	-602	-0-	34	1	3425	3	N	-0-					-0-
11	3600 X	1371	-0-	-2229	-0-	15	1	1356	3	N	-0-					-0-
12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
01	3751 X	3398	-0-	-353	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
02	3388 X	3206	-0-	-182	-0-	3206	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	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	16	1	1501	3	N	-0-					-0-
10	1519 N	1171	-0-	-348	-0-	12	1	1159	3	N	-0-					-0-
11	1440 N	1138	-0-	-302	-0-	12	1	1126	3	N	-0-					-0-
12	1581 N	1294	-0-	-287	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	20	1	1855	3	N	-0-					-0-
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	17	1	1744	3	N	-0-					-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	21	1	1970	3	N	-0-					-0-
12	1953 N	1909	-0-	-44	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
*02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	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	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	20	1	1857	3	N	-0-					-0-
10	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	14	1	1427	3	N	-0-					-0-
11	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	16	1	1451	3	N	-0-					-0-
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	7575	-0-	4475	4475	7575	3			N	-0-					-0-
*02	2800 N	7289	-0-	4489	8964	7289	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

09	600 N	577	-0-	-23	-0-	6	1	571	3	N	-0-					-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	6	1	606	3	N	-0-					-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	7	1	600	3	N	-0-					-0-
12	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-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 (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	29	1	2677	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	29	1	2952	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2819	-0-	-181	-0-	30	1	2789	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2630	-0-	-58	-0-	2630	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	11	1	1026	3	N	-0-					-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	11	1	1155	3	N	-0-					-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	12	1	1084	3	N	-0-					-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

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. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 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-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

09	2940 X	2590	-0-	-350	-0-	28	1	2562	3	N	-0-					-0-
10	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	27	1	2682	3	N	-0-					-0-
11	1890 X	1773	-0-	-117	-0-	19	1	1754	3	N	-0-					-0-
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
01	2697 X	1879	-0-	-818	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
02	2436 X	1079	-0-	-1357	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	1230 X	1048	-0-	-182	-0-	11	1	1037	3	N	-0-					-0-
10	1426 X	1146	-0-	-280	-0-	11	1	1135	3	N	-0-					-0-
11	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	15	1	1394	3	N	-0-					-0-
12	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
01	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1316 X	1166	-0-	-150	-0-	1166	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	4410 X	4001	-0-	-409	-0-	43	1	3958	3	N	-0-			-0-
10	4557 X	4196	-0-	-361	-0-	41	1	4155	3	N	-0-			-0-
11	4200 X	3898	-0-	-302	-0-	42	1	3856	3	N	-0-			-0-
12	4278 X	3950	-0-	-328	-0-	3950	3			N	-0-			-0-
01	4185 X	3983	-0-	-202	-0-	3983	3			N	-0-			-0-
02	3780 X	3741	-0-	-39	-0-	3741	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	922 N	922	-0-	-0-	-0-	10	1	912	3	N	-0-			-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	8	1	839	3	N	-0-			-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	13	1	1171	3	N	-0-			-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-			-0-
*02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	10	1	910	3	N	-0-			-0-
10	992 N	286	-0-	-706	-0-	3	1	283	3	N	-0-			-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	10	1	893	3	N	-0-			-0-
12	961 N	226	-0-	-735	-0-	226	3			N	-0-			-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
02	840 N	650	-0-	-190	-0-	650	3			N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

09	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	25	1	4357	3	N	-0-			-0-
10	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	22	1	4173	3	N	-0-			-0-
11	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	27	1	4631	3	N	-0-			-0-
12	3596 X	3076	-0-	-520	-0-	3076	3			N	-0-			-0-
01	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-			-0-
*02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-			-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	38475	-0-	38475	77367	38475	3		N	-0-			-0-
10	T. A.	37617	-0-	37617	114984	37617	3		N	-0-			-0-
11	152209 X	37225	-0-	-114984	-0-	37225	3		N	-0-			-0-
12	37044 X	37044	-0-	-0-	-0-	37044	3		N	-0-			-0-
01	35776 X	35776	-0-	-0-	-0-	35776	3		N	-0-			-0-
02	35924 X	34049	-0-	-1875	-0-	34049	3		N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	134770 X	134770	-0-	-0-	-0-	134770	3		N	-0-			-0-
10	143313 X	135298	-0-	-8015	-0-	135298	3		N	-0-			-0-
11	138690 X	129897	-0-	-8793	-0-	129897	3		N	-0-			-0-
12	143313 X	130154	-0-	-13159	-0-	130154	3		N	-0-			-0-
01	139252 X	135270	-0-	-3982	-0-	135270	3		N	-0-			-0-
02	125776 X	123151	-0-	-2625	-0-	123151	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LINN OPERATING, INC. 501545
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	553	1	1554	2	N	-0-					4
10	3503	X	1873	-0-	-1630	-0-	548	1	1325	2	N	-0-					4
11	3390	X	1754	-0-	-1636	-0-	568	1	1186	2	N	-0-					4
12	3503	X	1744	-0-	-1759	-0-	303	1	1441	2	N	-0-					4
01	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	414	1	1927	2	N	-0-					4
02	1960	X	1571	-0-	-389	-0-	274	1	1297	2	N	-0-					4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

09	3000	N	3548	-0-	548	548	389	1	3159	2	Y	-0-					33
10	3100	N	2973	-0-	-127	421	346	1	2627	2	Y	-0-					33
11	2969	N	2548	-0-	-421	-0-	377	1	2171	2	Y	-0-					33
12	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	374	1	1781	2	Y	-0-					33
01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	347	1	1614	2	Y	-0-					33
02	2660	X	1723	-0-	-937	-0-	301	1	1422	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	574	1	4660	2	Y	-0-					32
10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	664	1	5050	2	Y	-0-					32
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	712	1	4095	2	Y	-0-					32
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	746	1	3549	2	Y	-0-					32
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	732	1	3404	2	Y	-0-					32
02	4900	X	3948	-0-	-952	-0-	689	1	3259	2	Y	-0-					32

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

09	2070	X	2024	-0-	-46	-0-	222	1	1802	2	N	-0-					43
10	2139	X	1961	-0-	-178	-0-	228	1	1733	2	N	-0-					43
11	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	326	1	1872	2	N	-0-					43
12	2108	X	1977	-0-	-131	-0-	343	1	1634	2	N	-0-					43
01	2108	X	1909	-0-	-199	-0-	338	1	1571	2	N	-0-					43
02	2044	X	1685	-0-	-359	-0-	294	1	1391	2	N	-0-					43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

09	3000	N	2169	-0-	-831	899	264	1	1905	2	Y	-0-					30
10	3100	N	2261	-0-	-839	60	270	1	1991	2	Y	-0-					30
11	2296	N	2236	-0-	-60	-0-	331	1	1905	2	Y	-0-					30
12	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	358	1	1703	2	Y	-0-					30
01	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	358	1	1663	2	Y	-0-					30
02	1848	N	1621	-0-	-227	-0-	283	1	1338	2	Y	-0-					30

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	190	1	3916	2	Y	-0-					-0-
10	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	115	1	2353	2	Y	-0-					-0-
11	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	190	1	3985	2	Y	-0-					-0-
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	186	1	3965	2	Y	-0-					-0-
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	172	1	3550	2	Y	-0-					-0-
*02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	174	1	3613	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	218	-0-	-61	-0-	63	1	155	2	N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	84	1	280	2	N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

09	2910	X	2808	-0-	-102	-0-	308	1	2500	2	Y	-0-					65
10	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	326	1	2479	2	Y	-0-					65
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	467	1	2689	2	Y	-0-					65
12	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	474	1	2255	2	Y	-0-					65
01	3038	X	2768	-0-	-270	-0-	490	1	2278	2	Y	-0-					65
02	2576	X	2371	-0-	-205	-0-	414	1	1957	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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	321	1	2611	2	N	-0-					64
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	366	1	2781	2	N	-0-					64
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	488	1	2806	2	N	-0-					64
12	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	494	1	2347	2	N	-0-					64
01	3162	X	1885	-0-	-1277	-0-	334	1	1551	2	N	-0-					64
02	3080	X	2825	-0-	-255	-0-	493	1	2332	2	N	-0-					64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

09	840	N	818	-0-	-22	-0-	38	1	780	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	38	1	783	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	37	1	768	2	Y	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	690	-0-	-66	-0-	32	1	658	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	45	1	938	2	Y	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	Y	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	50	1	1037	2	Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	996	-0-	-12	-0-	46	1	950	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 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	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	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2		Y	-0-		66
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2		Y	-0-		66
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-		66
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-		66
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-		66
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-		66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2		Y	-0-			28
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			28
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		Y	-0-			28
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			28
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-			28
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2		Y	-0-			28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			109
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			109
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2		Y	-0-			109
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			109
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			109
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2		Y	-0-			109

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 C RRCID -> 030528 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 X	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	28 X	12	-0-	-16	-0-	11	3	1 9	N	1			1

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, INC. 501545
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

09	2708 N	2444	-0-	-264	-0-	268	1	2176	2	N	-0-			-0-
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	278	1	2118	2	N	-0-			-0-
11	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	151	1	869	2	N	-0-			-0-
12	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	221	1	1050	2	N	-0-			-0-
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	168	1	782	2	N	-0-			-0-
*02	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	341	1	1614	2	N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

09	1380 X	982	-0-	-398	-0-	108	1	874	2	N	-0-			36
10	1426 X	663	-0-	-763	-0-	77	1	586	2	N	-0-			36
11	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	248	1	1427	2	N	-0-			36
12	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	319	1	1519	2	N	-0-			36
01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	445	1	2072	2	N	-0-			36
*02	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	353	1	1671	2	N	-0-			36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-			32
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			32
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-			32
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			32
01	1240 X	35	-0-	-1205	-0-	6	1	29	2	Y	-0-			32
*02	74 X	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-			32

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2233	-0-	-887	-0-	245	1	1988	2	N	-0-					38
10	2976	X	2683	-0-	-293	-0-	312	1	2371	2	N	-0-					38
11	2880	X	2666	-0-	-214	-0-	395	1	2271	2	N	-0-					38
12	2666	X	2411	-0-	-255	-0-	419	1	1992	2	N	-0-					38
01	2697	X	2153	-0-	-544	-0-	381	1	1772	2	N	-0-					38
02	2492	X	1756	-0-	-736	-0-	306	1	1450	2	N	-0-					38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

09	4740	X	4107	-0-	-633	-0-	934	1	3173	2	N	-0-					56
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	1026	1	3534	2	N	-0-					56
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	701	1	4033	2	N	-0-					56
12	4743	X	4223	-0-	-520	-0-	734	1	3489	2	N	-0-					56
01	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	811	1	3769	2	N	-0-					56
02	4424	X	4041	-0-	-383	-0-	705	1	3336	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	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	1092	1	8865	2	Y	-0-					34
10	9641	X	7884	-0-	-1757	-0-	916	1	6968	2	Y	-0-					34
11	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	1477	1	8500	2	Y	-0-					34
12	9641	X	5540	-0-	-4101	-0-	963	1	4577	2	Y	-0-					34
01	9641	X	5616	-0-	-4025	-0-	994	1	4622	2	Y	-0-					34
02	8428	X	5103	-0-	-3325	-0-	890	1	4213	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	60	X	-0-	-0-	-60	-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, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

09	13680	X	8337	-0-	-5343	-0-	386	1	7951	2	N	-0-					-0-
10	13423	X	8582	-0-	-4841	-0-	401	1	8181	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	7897	-0-	-3833	-0-	360	1	7537	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	8160	-0-	-2783	-0-	366	1	7794	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	8061	-0-	-1735	-0-	372	1	7689	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	6888	-0-	-896	-0-	316	1	6572	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7501 - 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	38940 X	2730	-0-	-36210	-0-	546	1	2184	2	N	-0-					-0-
10	40238 X	11651	-0-	-28587	-0-	1125	1	10526	2	N	-0-					-0-
11	35430 X	6364	-0-	-29066	-0-	614	1	5750	2	N	-0-					-0-
12	31465 X	-0-	-0-	-31465	-0-					N	-0-					-0-
01	17391 X	1876	-0-	-15515	-0-	87	1	1789	2	N	-0-					-0-
02	10528 X	8860	-0-	-1668	-0-	407	1	8453	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

09	4470 X	2883	-0-	-1587	-0-	939	1	1944	2	N	-0-	29	1			-0-
10	4030 X	2818	-0-	-1212	-0-	964	1	1853	2	N	1					1
						1	9									
11	3540 X	2509	-0-	-1031	-0-	911	1	1583	2	N	14	14	1			1
						15	9									
12	3472 X	2648	-0-	-824	-0-	911	1	1714	2	N	21					22
						23	9									
01	3441 X	1833	-0-	-1608	-0-	792	1	998	2	N	39	41	1			20
						43	9									
02	1708 X	1418	-0-	-290	-0-	478	1	933	2	N	6	19	1			7
						7	9									

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

09	54069 X	54069	-0-	-0-	-0-	2501	1	51568	2	N	-0-					-0-
10	69223 X	54085	-0-	-15138	-0-	2526	1	51559	2	N	-0-					-0-
11	63150 X	50268	-0-	-12882	-0-	2291	1	47977	2	N	-0-					-0-
12	61814 X	50739	-0-	-11075	-0-	2274	1	48465	2	N	-0-					-0-
01	59024 X	40946	-0-	-18078	-0-	1891	1	39055	2	N	-0-					-0-
02	48888 X	29422	-0-	-19466	-0-	1620	1	27802	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

09	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	424	1	8128	2	N	301	440	1			153
						331	9									
10	15810 X	8416	-0-	-7394	-0-	419	1	7927	2	N	64					217
						70	9									
11	10710 X	7704	-0-	-3006	-0-	377	1	7265	2	N	56	187	1			86
						62	9									
12	10013 X	7570	-0-	-2443	-0-	366	1	7146	2	N	53					139
						58	9									
01	10013 X	7001	-0-	-3012	-0-	350	1	6597	2	N	49					188
						54	9									
02	7476 X	6186	-0-	-1290	-0-	307	1	5809	2	N	64					252
						70	9									

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	609	-0-	609	609	28	1	581	2	N	-0-					-0-
*10	11887 X	11278	-0-	-609	-0-	527	1	10751	2	N	-0-					-0-
*11	28898 X	28898	-0-	-0-	-0-	1317	1	27581	2	N	-0-					-0-
*12	30667 X	30667	-0-	-0-	-0-	1374	1	29293	2	N	-0-					-0-
*01	28524 X	28524	-0-	-0-	-0-	1317	1	27207	2	N	-0-					-0-
*02	25895 X	25895	-0-	-0-	-0-	1188	1	24707	2	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SAMSON LONE STAR, LLC 744737

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-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	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					133
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					133
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2			N	-0-					133
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					133
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					133
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	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	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4663	2	3	9	N	3			175
10	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5432	2	9	9	N	8			183
11	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4144	2	13	9	N	12			195
12	4836 X	3708	-0-	-1128	-0-	3674	2	34	9	N	31	179	1	47
01	5456 X	3488	-0-	-1968	-0-	3474	2	14	9	N	13			60
02	4928 X	3205	-0-	-1723	-0-	3188	2	17	9	N	15			75

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-			-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-			-0-
01	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-			-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2			N	-0-			-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	14	1	486	2	Y	-0-			25
10	620 N	415	-0-	-205	-0-	14	1	401	2	Y	-0-			25
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	Y	-0-			25
12	527 N	384	-0-	-143	-0-	12	1	372	2	Y	-0-			25
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	453	2	Y	-0-			25
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	10	1	287	2	Y	-0-			25

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

09	2100 X	1957	-0-	-143	-0-	55	1	1902	2	Y	-0-			57
10	2170 X	2149	-0-	-21	-0-	73	1	2074	2	Y	2			59
						2	9							
11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	70	1	2373	2	Y	23			82
						25	9							
12	2015 X	1606	-0-	-409	-0-	50	1	1549	2	Y	6			88
						7	9							
01	2139 X	613	-0-	-1526	-0-	14	1	597	2	Y	2			90
						2	9							
02	2296 X	2237	-0-	-59	-0-	74	1	2159	2	Y	4			94
						4	9							

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	17	1	587	2	N	-0-			-0-
10	682 N	659	-0-	-23	-0-	22	1	637	2	N	-0-			-0-
11	780 N	626	-0-	-154	-0-	18	1	608	2	N	-0-			-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	675	2	N	-0-			-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	16	1	645	2	N	-0-			-0-
02	588 N	479	-0-	-109	-0-	16	1	463	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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	16	1	562	2	Y	21					39
							23	9									
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	23	1	659	2	Y	43	53	1			29
							47	9									
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	19	1	634	2	Y	27					56
							30	9									
12	620	N	407	-0-	-213	-0-	12	1	377	2	Y	16	51	1			21
							18	9									
01	744	N	475	-0-	-269	-0-	11	1	445	2	Y	17					38
							19	9									
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	22	1	649	2	Y	42	54	1			26
							46	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

09	2040	X	1900	-0-	-140	-0-	53	1	1847	2	Y	-0-					55
10	2108	X	1945	-0-	-163	-0-	66	1	1878	2	Y	1					56
							1	9									
11	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	59	1	2008	2	Y	19					75
							21	9									
12	2077	X	1890	-0-	-187	-0-	59	1	1824	2	Y	6					81
							7	9									
01	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	46	1	1938	2	Y	8					89
							9	9									
02	1960	X	1958	-0-	-2	-0-	65	1	1890	2	Y	3					92
							3	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

09	2220	N	999	-0-	-1221	-0-	26	1	886	2	N	79	171	1			54
							87	9									
10	3100	N	3122	-0-	22	22	102	1	2925	2	N	86					140
							95	9									
11	2625	N	2603	-0-	-22	-0-	73	1	2479	2	N	46	163	1			23
							51	9									
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	68	1	2100	2	N	144					167
							158	9									
01	2945	X	2524	-0-	-421	-0-	56	1	2352	2	N	105					272
							116	9									
02	2660	X	2347	-0-	-313	-0-	75	1	2174	2	N	89	183	1			178
							98	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	30	1	1045	2	Y	-0-					28
10	992	N	862	-0-	-130	-0-	29	1	833	2	Y	-0-					28
11	1230	N	733	-0-	-497	-0-	21	1	712	2	Y	-0-					28
12	1116	N	577	-0-	-539	-0-	18	1	559	2	Y	-0-					28
01	868	N	700	-0-	-168	-0-	16	1	684	2	Y	-0-					28
02	1008	X	556	-0-	-452	-0-	19	1	537	2	Y	-0-					28

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	102	1	3545	2	Y	-0-					64
10	3100	X	2857	-0-	-243	-0-	97	1	2760	2	Y	-0-					64
11	3000	X	2220	-0-	-780	-0-	63	1	2157	2	Y	-0-					64
12	3782	X	1951	-0-	-1831	-0-	62	1	1889	2	Y	-0-					64
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	109	1	4573	2	Y	-0-					64
02	3416	X	2540	-0-	-876	-0-	85	1	2455	2	Y	-0-					64

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	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	139	1	2347	2	N	-0-					47
10	2666	N	2424	-0-	-242	-0-	124	1	2299	2	N	1	1	8			47
							1	9									
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	142	1	2431	2	N	1	1	8			47
							1	9									
12	2573	N	2126	-0-	-447	-0-	116	1	2010	2	N	-0-					47
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	145	1	2697	2	N	1	1	8			47
							1	9									
02	2408	N	2377	-0-	-31	-0-	133	1	2230	2	N	13					60
							14	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

09	2250	N	95	-0-	-2155	-0-	3	1	92	2	N	-0-					42
10	2077	N	57	-0-	-2020	-0-	2	1	55	2	N	-0-					42
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					42
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	124	1	2097	2	N	-0-					127
10	2511	N	2221	-0-	-290	-0-	114	1	2107	2	N	-0-					127
11	2250	N	2171	-0-	-79	-0-	120	1	2051	2	N	-0-					127
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	127	1	2206	2	N	-0-					127
01	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	112	1	2078	2	N	-0-					127
02	2016	N	1964	-0-	-52	-0-	110	1	1854	2	N	-0-					127

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

09	420	N	302	-0-	-118	-0-	21	1	281	2	N	-0-					42
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-					42
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	30	1	395	2	N	10					52
							11	9									
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	N	-0-					52
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	27	1	327	2	N	-0-					52
02	420	N	304	-0-	-116	-0-	25	1	279	2	N	-0-					52

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	66	1	2300	2	Y	86					131
							95	9									
10	1736	X	1490	-0-	-246	-0-	47	1	1347	2	Y	87	132	1			86
							96	9									
11	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	46	1	1587	2	Y	68					154
							75	9									
12	2542	X	1370	-0-	-1172	-0-	41	1	1267	2	Y	56	135	1			75
							62	9									
01	2542	X	1401	-0-	-1141	-0-	31	1	1316	2	Y	49					124
							54	9									
02	2296	X	1278	-0-	-1018	-0-	40	1	1157	2	Y	74	124	1			74
							81	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	85	1	1615	2	N	49					136
							54	9									
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	73	1	1440	2	N	71					207
							78	9									
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	90	1	1724	2	N	92	185	1			114
							101	9									
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	89	1	1739	2	N	72					186
							79	9									
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	79	1	1518	2	N	71					257
							78	9									
*02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	74	1	1412	2	N	71	184	1			144
							78	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	3479	-0-	-1411	-0-	97	1	3342	2	N	36					92
							40	9									
10	5053	X	2195	-0-	-2858	-0-	72	1	2070	2	N	48					140
							53	9									
11	4170	X	2529	-0-	-1641	-0-	70	1	2402	2	N	52	168	1			24
							57	9									
12	3596	X	2035	-0-	-1561	-0-	63	1	1939	2	N	30					54
							33	9									
01	3596	X	3029	-0-	-567	-0-	69	1	2894	2	N	60					114
							66	9									
02	3248	X	2681	-0-	-567	-0-	87	1	2522	2	N	65					179
							72	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, INC. 501545
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-			-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

09	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	61	1	1264	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	64	1	1317	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	59	1	1230	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	67	1	1421	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	64	1	1321	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	790	-0-	-414	-0-	36	1	754	2	N	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	156	1	3207	2	N	-0-			-0-
10	3441 X	3422	-0-	-19	-0-	160	1	3262	2	N	-0-			-0-
11	3330 X	3273	-0-	-57	-0-	149	1	3124	2	N	-0-			-0-
12	3441 X	3350	-0-	-91	-0-	150	1	3200	2	N	-0-			-0-
01	3441 X	3126	-0-	-315	-0-	144	1	2982	2	N	-0-			-0-
02	3080 X	2974	-0-	-106	-0-	136	1	2838	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	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	N	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	N	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	-0-			-0-
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	19	1	387	2	N	-0-			-0-
02	392 N	376	-0-	-16	-0-	17	1	359	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	2	N	-0-			-0-
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	N	-0-			-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1108	2	N	-0-			-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	2	N	-0-			-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	55	1	1127	2	N	-0-			-0-
*02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	492	2	N	-0-					-0-
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	24	1	501	2	N	-0-					-0-
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

09	2370	N	2036	-0-	-334	-0-	94	1	1942	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	1914	-0-	-473	-0-	89	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	104	1	2178	2	N	-0-					-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	109	1	2333	2	N	-0-					-0-
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	117	1	2410	2	N	-0-					-0-
*02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	117	1	2429	2	N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

09	780	N	738	-0-	-42	-0-	34	1	704	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	37	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	35	1	741	2	Y	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	36	1	752	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	33	1	681	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

09	960	N	956	-0-	-4	-0-	44	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	46	1	947	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	43	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	971	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	46	1	941	2	Y	-0-					-0-
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

09	3300	X	2680	-0-	-620	-0-	124	1	2556	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	159	1	3247	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	140	1	2939	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2141	-0-	-1021	-0-	96	1	2045	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	134	1	2764	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2600	-0-	-480	-0-	119	1	2481	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	81	1	1680	2	N	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	2	N	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	80	1	1676	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	76	1	1630	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	81	1	1677	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1460	-0-	-192	-0-	67	1	1393	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	998	-0-	-87	-0-	47	1	951	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	553	-0-	-437	-0-	25	1	528	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	754	-0-	-300	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	44	1	915	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	19	1	395	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1291	-0-	-1139	-0-	60	1	1231	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	1452	-0-	-1524	-0-	68	1	1384	2	N	-0-					-0-
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	109	1	2288	2	N	-0-					-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	84	1	1798	2	N	-0-					-0-
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	111	1	2297	2	N	-0-					-0-
*02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	111	1	2314	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

09	3000	N	2869	-0-	-131	322	133	1	2736	2	N	-0-					-0-
10	3356	X	3034	-0-	-322	-0-	142	1	2892	2	N	-0-					-0-
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	128	1	2681	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	120	1	2556	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2549	-0-	-334	-0-	118	1	2431	2	N	-0-					-0-
*02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	125	1	2600	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	17	1	354	2	N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	15	1	318	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	931	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	896	-0-	-96	-0-	42	1	854	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	749	-0-	-211	-0-	34	1	715	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	899	-0-	-93	-0-	40	1	859	2	Y	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	893	2	Y	-0-					-0-
*02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	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	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-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	48	1	998	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	52	1	1064	2	Y	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	2	Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	49	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	973	-0-	-7	-0-	45	1	928	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	N	-0-					-0-
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	37	1	756	2	N	-0-					-0-
11	960	N	664	-0-	-296	-0-	30	1	634	2	N	-0-					-0-
12	837	N	623	-0-	-214	-0-	28	1	595	2	N	-0-					-0-
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	34	1	711	2	N	-0-					-0-
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14776	X	2253	-0-	-12523	-0-	104	1	2149	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	1976	-0-	-1341	-0-	92	1	1884	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	1643	-0-	-1567	-0-	75	1	1568	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	1452	-0-	-1865	-0-	65	1	1387	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	1394	-0-	-1489	-0-	64	1	1330	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		1308	-0-	1308	1308	60	1	1248	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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	70	1	1441	2	Y	24	16	1			15
							26	9									
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	72	1	1471	2	Y	5					20
							6	9									
11	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	64	1	1334	2	Y	1	20	1			1
							1	9									
12	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	62	1	1328	2	Y	11					12
							12	9									
01	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	61	1	1270	2	Y	14	18	1			8
							15	9									
02	1316	N	1257	-0-	-59	-0-	57	1	1196	2	Y	4	9	1			3
							4	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	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-

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	960	N	924	-0-	-36	-0-	881	2	43	9	N	39					201
10	992	N	906	-0-	-86	-0-	886	2	20	9	N	18	191	1			28
11	960	N	881	-0-	-79	-0-	852	2	29	9	N	26					54
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	890	2	42	9	N	38					92
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	881	2	43	9	N	39					131
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	798	2	22	9	N	20					151

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1950	N	1296	-0-	-654	-0-	60	1	1236	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1485	-0-	-313	-0-	69	1	1416	2	N	-0-					-0-
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	87	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	56	1	1185	2	N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	89	1	1846	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1674	-0-	-90	-0-	77	1	1597	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	129	1	2666	2	N	-0-					-0-
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	130	1	2661	2	N	-0-					-0-
11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	114	1	2391	2	N	-0-					-0-
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	118	1	2512	2	N	-0-					-0-
01	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	51	1	1050	2	N	-0-					-0-
*02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	124	1	2585	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	129	1	2659	2	N	-0-					-0-
10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	99	1	2024	2	N	-0-					-0-
11	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	117	1	2457	2	N	-0-					-0-
12	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	1488	X	264	-0-	-1224	-0-	12	1	252	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	1169	-0-	-175	-0-	54	1	1115	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	55	1	1141	2	Y	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	57	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	2	Y	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1073	-0-	-19	-0-	49	1	1024	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	64	1	692	2	Y	23	16	1			13
							25	9									
10	837	N	688	-0-	-149	-0-	61	1	620	2	Y	6					19
							7	9									
11	810	N	690	-0-	-120	-0-	60	1	627	2	Y	3	21	1			1
							3	9									
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	70	1	831	2	Y	19					20
							21	9									
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	67	1	739	2	Y	46	45	1			21
							51	9									
*02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	623	2	Y	8	22	1			7
							9	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520 N	2384	-0-	-136	-0-	137	1	2216	2	Y	28	22	1			6
						31	9									
10	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	164	1	2732	2	Y	61	37	1			30
						67	9									
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	143	1	2362	2	Y	56	48	1			38
						62	9									
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	141	1	2341	2	Y	54	60	1			32
						59	9									
01	2852 N	2303	-0-	-549	-0-	132	1	2090	2	Y	74	34	1	13	8	59
						81	9									
*02	2688 X	2183	-0-	-505	-0-	124	1	1996	2	Y	57	69	1			47
						63	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2808	-0-	-402	-0-	130	1	2678	2	Y	-0-					-0-
10	3317 X	3073	-0-	-244	-0-	144	1	2929	2	Y	-0-					-0-
11	3180 X	2382	-0-	-798	-0-	109	1	2273	2	Y	-0-					-0-
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	146	1	3102	2	Y	-0-					-0-
01	3069 X	3054	-0-	-15	-0-	141	1	2913	2	Y	-0-					-0-
*02	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	141	1	2929	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	377	-0-	377	377	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	377					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	N	-0-					-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	N	-0-					-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	N	-0-					-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	N	-0-					-0-
*02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

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-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	79	1	1632	2	Y	-0-					-0-
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	74	1	1505	2	Y	-0-					-0-
11	1800 N	1569	-0-	-231	-0-	72	1	1497	2	Y	-0-					-0-
12	1767 N	1487	-0-	-280	-0-	67	1	1420	2	Y	-0-					-0-
01	1581 N	1004	-0-	-577	-0-	46	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	1344 N	975	-0-	-369	-0-	45	1	930	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	135	1	2780	2	Y	-0-					-0-
10	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	139	1	2832	2	Y	-0-					-0-
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	126	1	2638	2	Y	-0-					-0-
12	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	176	1	3745	2	Y	-0-					-0-
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	155	1	3209	2	Y	-0-					-0-
*02	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	147	1	3061	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

09	1470 N	480	-0-	-990	-0-	22	1	458	2	N	-0-					-0-
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	2	N	-0-					-0-
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	76	1	1584	2	N	-0-					-0-
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	72	1	1535	2	N	-0-					-0-
01	2015 N	1434	-0-	-581	-0-	66	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	1540 N	1260	-0-	-280	-0-	58	1	1202	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	2	N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

09	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	68	1	1393	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	70	1	1419	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1324	-0-	-176	-0-	60	1	1264	2	Y	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	2	Y	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1482	2	Y	-0-					-0-
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	64	1	1324	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

09	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	57	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	61	1	1242	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	56	1	1182	2	Y	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	58	1	1240	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	57	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1118	-0-	-30	-0-	51	1	1067	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	114	1	2356	2	N	-0-					-0-
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	123	1	2509	2	N	-0-					-0-
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	110	1	2313	2	N	-0-					-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	97	1	2074	2	N	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	98	1	2024	2	N	-0-					-0-
*02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	113	1	2357	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	95	1	1954	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	103	1	2094	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1856	-0-	-274	-0-	85	1	1771	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	90	1	1912	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1965	-0-	-236	-0-	91	1	1874	2	N	-0-					-0-
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	144	1	2976	2	N	-0-					-0-
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	159	1	3250	2	N	-0-					-0-
11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	115	1	2413	2	N	-0-					-0-
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	130	1	2782	2	N	-0-					-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	151	1	3126	2	N	-0-					-0-
*02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	103	1	2152	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	1993	-0-	-797	-0-	92	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	136	1	2769	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	126	1	2647	2	N	-0-					-0-
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	103	1	2189	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2862	-0-	-21	-0-	132	1	2730	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2562	-0-	-14	-0-	118	1	2444	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	89	1	1213	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	88	1	1173	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1110	-0-	-240	-0-	79	1	1031	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	87	1	1201	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	88	1	1174	2	N	-0-					-0-
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

09	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	72	1	1493	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	73	1	1496	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	69	1	1444	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	67	1	1435	2	N	-0-					-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	79	1	1622	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1396	-0-	-4	-0-	64	1	1332	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	61	1	1261	2	Y	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	61	1	1240	2	Y	51	30	1			21
							56	9									
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	2	Y	-0-	21	1			-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	65	1	1396	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	55	1	1144	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	56	1	1175	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

09	2040	N	1847	-0-	-193	-0-	85	1	1762	2	Y	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	87	1	1776	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1795	-0-	-155	-0-	82	1	1713	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	83	1	1780	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	82	1	1700	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1588	-0-	-64	-0-	73	1	1515	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	2	N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	N	-0-					-0-
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	36	1	743	2	N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	2	N	-0-					-0-
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	36	1	736	2	N	-0-					-0-
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	32	1	673	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	122	1	1903	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	122	1	1852	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1319	-0-	-901	-0-	77	1	1242	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1555	-0-	-553	-0-	93	1	1462	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1579	-0-	-405	-0-	96	1	1483	2	Y	-0-					-0-
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	118	1	1863	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	154	1	3183	2	N	-0-					-0-
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	163	1	3330	2	N	-0-					-0-
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	154	1	3217	2	N	-0-					-0-
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	154	1	3283	2	N	-0-					-0-
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	153	1	3161	2	N	-0-					-0-
*02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	140	1	2911	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	91	1	1885	2	N	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	83	1	1704	2	N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	71	1	1496	2	N	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	83	1	1775	2	N	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	82	1	1690	2	N	-0-					-0-
*02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	75	1	1556	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

09	840	N	809	-0-	-31	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	792	-0-	-45	-0-	37	1	755	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	36	1	765	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	35	1	725	2	Y	-0-					-0-
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	96	1	1983	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	93	1	1898	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1413	-0-	-807	-0-	64	1	1349	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1195	-0-	-944	-0-	54	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1163	-0-	-821	-0-	54	1	1109	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	999	-0-	-317	-0-	46	1	953	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	164	1	1693	2	Y	26					113
							29	9									
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	172	1	1769	2	Y	22					135
							24	9									
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	156	1	1676	2	Y	34					169
							37	9									
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	163	1	1773	2	Y	37					206
							41	9									
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	155	1	1612	2	Y	33	193	1			46
							36	9									
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	180	1	1515	2	Y	25					71
							28	9									

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	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	134	1	2760	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2728	-0-	-310	-0-	127	1	2601	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	124	1	2587	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2728	-0-	-310	-0-	122	1	2606	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	118	1	2434	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2497	-0-	-191	-0-	115	1	2382	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	592	-0-	-183	-0-	28	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	71	1	1523	2	Y	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	2	Y	-0-					-0-
02	1176	X	1095	-0-	-81	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	77	1	1579	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	79	1	1612	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	73	1	1531	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	75	1	1608	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	77	1	1586	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1451	-0-	-33	-0-	67	1	1384	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

09	1140	N	995	-0-	-145	-0-	46	1	949	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	49	1	1001	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	946	-0-	-194	-0-	43	1	903	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	998	-0-	-25	-0-	45	1	953	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	928	-0-	-126	-0-	43	1	885	2	N	-0-					-0-
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	40	1	842	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	169	1	3486	2	N	-0-					-0-
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	173	1	3522	2	N	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	163	1	3414	2	N	-0-					-0-
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	168	1	3574	2	N	-0-					-0-
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	164	1	3382	2	N	-0-					-0-
*02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	147	1	3051	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

09	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

09	2370	N	1594	-0-	-776	-0-	74	1	1520	2	Y	-0-					-0-
10	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	143	1	2917	2	Y	-0-					-0-
11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	125	1	2624	2	Y	-0-					-0-
12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	131	1	2800	2	Y	-0-					-0-
01	2976	N	2829	-0-	-147	-0-	131	1	2698	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	1345	-0-	-1427	-0-	62	1	1283	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	10	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	99	1	2036	2	Y	-0-					-0-
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	104	1	2113	2	Y	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	96	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1821	-0-	-380	-0-	82	1	1739	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1034	-0-	-1198	-0-	48	1	986	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1609	-0-	-351	-0-	74	1	1535	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	169	1	3075	2	N	-0-					-0-
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	191	1	3417	2	N	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	179	1	3130	2	N	-0-					-0-
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	169	1	2991	2	N	-0-					-0-
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	184	1	3160	2	N	-0-					-0-
*02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	165	1	2840	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	88	1	1820	2	Y	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	95	1	1932	2	Y	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	87	1	1828	2	Y	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	92	1	1959	2	Y	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	90	1	1854	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1742	-0-	1742	1742	80	1	1662	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2522	-0-	-478	-0-	117	1	2405	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2385	-0-	-436	-0-	111	1	2274	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2281	-0-	-509	-0-	104	1	2177	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2361	-0-	-522	-0-	106	1	2255	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	109	1	2247	2	Y	-0-					-0-
*02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	103	1	2138	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	43	1	896	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	45	1	914	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	902	-0-	-88	-0-	41	1	861	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	929	-0-	-32	-0-	42	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	872	-0-	-89	-0-	40	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	799	-0-	-41	-0-	37	1	762	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	136	1	2193	2	Y	121	124	1			39
							133	9									
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	133	1	2086	2	Y	138	86	1			91
							152	9									
11	2310	N	1831	-0-	-479	-0-	107	1	1608	2	Y	105	110	1			86
							116	9									
12	2542	N	2048	-0-	-494	-0-	116	1	1813	2	Y	108	121	1			73
							119	9									
01	2356	N	1792	-0-	-564	-0-	105	1	1530	2	Y	143	68	1	30	8	118
							157	9									
*02	1708	N	1607	-0-	-101	-0-	95	1	1393	2	Y	108	137	1			89
							119	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	114	1	2360	2	Y	-0-					-0-
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	109	1	2231	2	Y	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	91	1	1910	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	84	1	1783	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1271	-0-	-713	-0-	59	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	93	1	1927	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	25	1	512	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	22	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	23	1	501	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	85	1	1749	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	88	1	1799	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	82	1	1724	2	Y	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	86	1	1824	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	82	1	1701	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	77	1	1598	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	164	1	3373	2	Y	-0-					-0-
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	143	1	2912	2	Y	-0-					-0-
11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	124	1	2605	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2537	-0-	-997	-0-	114	1	2423	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2167	-0-	-1367	-0-	100	1	2067	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1735	-0-	-1177	-0-	80	1	1655	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2238	-0-	-132	-0-	104	1	2134	2	N	-0-					-0-
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	110	1	2248	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2257	-0-	-83	-0-	103	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	107	1	2272	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2100	-0-	-256	-0-	97	1	2003	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1685	-0-	-415	-0-	77	1	1608	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	146	1	3005	2	N	-0-					-0-
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	129	1	2633	2	N	-0-					-0-
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	127	1	2655	2	N	-0-					-0-
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	147	1	3140	2	N	-0-					-0-
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	140	1	2886	2	N	-0-					-0-
*02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	134	1	2776	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	63	1	1295	2	Y	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	67	1	1363	2	Y	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	64	1	1335	2	Y	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	67	1	1425	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	64	1	1324	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1261	-0-	-55	-0-	58	1	1203	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	45	1	917	2	Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	128	1	2643	2	Y	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	125	1	2543	2	Y	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	110	1	2308	2	Y	-0-					-0-
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	107	1	2290	2	Y	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	103	1	2138	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	1905	-0-	-363	-0-	87	1	1818	2	Y	-0-					-0-

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	3210	X	1487	-0-	-1723	-0-	69	1	1418	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	1711	-0-	-1606	-0-	80	1	1627	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	2550	X	1502	-0-	-1048	-0-	68	1	1432	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	72	1	1542	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	1522	-0-	-183	-0-	70	1	1452	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1186	-0-	-214	-0-	54	1	1132	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3161	-0-	-139	-0-	146	1	3015	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2199	-0-	-1118	-0-	103	1	2096	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2610	-0-	-690	-0-	119	1	2491	2	Y	-0-					-0-
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	169	1	3606	2	Y	-0-					-0-
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	170	1	3502	2	Y	-0-					-0-
*02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	163	1	3383	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 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	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	102	1	2109	2	N	-0-					-0-
10	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	69	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	78	1	1625	2	N	-0-					-0-
12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	189	1	4022	2	N	-0-					-0-
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	119	1	2451	2	N	-0-					-0-
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4022	-0-	-1228	-0-	469	1	3553	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	3156	-0-	-2021	-0-	445	1	2711	2	Y	-0-					-0-
11	5010	X	3110	-0-	-1900	-0-	430	1	2680	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	2984	-0-	-1294	-0-	423	1	2561	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	1678	-0-	-2600	-0-	244	1	1430	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*02	2660	X	1194	-0-	-1466	-0-	61	1	1126	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	103	1	2119	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4462	-0-	1362	1362	208	1	4254	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2833	-0-	-167	1195	129	1	2704	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2997	-0-	-103	1092	134	1	2863	2	Y	-0-					-0-
01	3754	X	2662	-0-	-1092	-0-	123	1	2539	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	2346	-0-	-1686	-0-	108	1	2238	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

09	3000	N	2319	-0-	-681	1705	107	1	2212	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2421	-0-	-679	1026	113	1	2308	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2289	-0-	-711	315	104	1	2185	2	Y	-0-					-0-
12	2729	N	2414	-0-	-315	-0-	108	1	2306	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	108	1	2236	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1982	-0-	-146	-0-	91	1	1891	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

09	5100	X	4263	-0-	-837	-0-	197	1	4066	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	3458	-0-	-1812	-0-	162	1	3296	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3783	-0-	-597	-0-	172	1	3611	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	2761	-0-	-1765	-0-	124	1	2637	2	Y	-0-					-0-
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	225	1	4639	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3266	-0-	-710	-0-	150	1	3116	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

09	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	140	-0-	-364	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

09	1890	N	1733	-0-	-157	-0-	78	1	1611	2	Y	40	51	1			15
							44	9									
10	1953	N	1629	-0-	-324	-0-	75	1	1525	2	Y	26	15	1			26
							29	9									
11	1830	N	1540	-0-	-290	-0-	70	1	1470	2	Y	-0-	26	1			-0-
12	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	77	1	1650	2	Y	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	82	1	1703	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1426	-0-	-2	-0-	65	1	1361	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	333	X	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	535	X	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1128	2	N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	53	1	1082	2	N	-0-					-0-
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	111	1	2330	2	N	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	67	1	1424	2	N	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	106	1	2192	2	N	-0-					-0-
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	66	1	1363	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	144	1	2966	2	N	-0-					-0-
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	136	1	2784	2	N	-0-					-0-
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	132	1	2763	2	N	-0-					-0-
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	127	1	2708	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	117	1	2416	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2368	-0-	-152	-0-	109	1	2259	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	27	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	2	Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	2	Y	-0-					-0-
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3684	-0-	-666	-0-	170	1	3514	2	Y	-0-					-0-
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	216	1	4416	2	Y	-0-					-0-
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	203	1	4249	2	Y	-0-					-0-
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	207	1	4402	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4146	-0-	-349	-0-	191	1	3955	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	4022	-0-	-150	-0-	185	1	3837	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6917	-0-	-253	-0-	349	1	6568	2	Y	-0-					-0-
10	7409	X	7134	-0-	-275	-0-	363	1	6771	2	Y	-0-					-0-
11	7170	X	6847	-0-	-323	-0-	341	1	6506	2	Y	-0-					-0-
12	7409	X	7198	-0-	-211	-0-	352	1	6846	2	Y	-0-					-0-
01	7409	X	6913	-0-	-496	-0-	349	1	6564	2	Y	-0-					-0-
02	6384	X	6300	-0-	-84	-0-	316	1	5984	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, INC. //CONT.// 501545
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	80	1	1640	2	Y	-0-			-0-
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	85	1	1731	2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1400	-0-	-250	-0-	64	1	1336	2	Y	-0-			-0-
12	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	79	1	1680	2	Y	-0-			-0-
01	1829 N	1552	-0-	-277	-0-	72	1	1480	2	Y	-0-			-0-
02	1316 N	466	-0-	-850	-0-	21	1	445	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	3330 X	3198	-0-	-132	-0-	148	1	3050	2	Y	-0-			-0-
10	3441 X	2616	-0-	-825	-0-	122	1	2494	2	Y	-0-			-0-
11	3330 X	2449	-0-	-881	-0-	112	1	2337	2	Y	-0-			-0-
12	3441 X	3410	-0-	-31	-0-	153	1	3257	2	Y	-0-			-0-
01	3441 X	3325	-0-	-116	-0-	154	1	3171	2	Y	-0-			-0-
*02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	138	1	2864	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

09	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	72	1	1486	2	Y	-0-			-0-
10	1612 N	1427	-0-	-185	-0-	67	1	1360	2	Y	-0-			-0-
11	1620 N	1603	-0-	-17	-0-	73	1	1530	2	Y	-0-			-0-
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	78	1	1664	2	Y	-0-			-0-
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1584	2	Y	-0-			-0-
*02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	71	1	1485	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1328	2	Y	-0-					-0-
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	2	Y	-0-					-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	62	1	1320	2	Y	-0-					-0-
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	60	1	1239	2	Y	-0-					-0-
*02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1238	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

09	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	58	1	1195	2	Y	-0-					-0-
10	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-					-0-
11	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-					-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	58	1	1245	2	Y	-0-					-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	Y	-0-					-0-
*02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	77	1	1592	2	Y	-0-					-0-
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	78	1	1600	2	Y	-0-					-0-
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	73	1	1524	2	Y	-0-					-0-
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	76	1	1618	2	Y	-0-					-0-
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	73	1	1502	2	Y	-0-					-0-
02	1484 N	1449	-0-	-35	-0-	66	1	1383	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

09	780 N	549	-0-	-231	-0-	25	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	548	-0-	-258	-0-	26	1	522	2	Y	-0-					-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	Y	-0-					-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	44	1	907	2	Y	-0-					-0-
*02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	54	1	1127	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

09	4500 X	1912	-0-	-2588	-0-	88	1	1824	2	Y	-0-					-0-
10	3720 X	1336	-0-	-2384	-0-	62	1	1274	2	Y	-0-					-0-
11	2850 X	837	-0-	-2013	-0-	38	1	799	2	Y	-0-					-0-
12	2821 X	9	-0-	-2812	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	179	1	3691	2	Y	-0-					-0-
*02	2800 N	4066	-0-	1266	1266	187	1	3879	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	23	-0-	-132	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2292	N	1965	-0-	-327	-0-	91	1	1874	2	Y	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	95	1	1934	2	Y	-0-					-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	89	1	1869	2	Y	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	95	1	2028	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	92	1	1904	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1803	-0-	-17	-0-	83	1	1720	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	71	1	1464	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1213	-0-	-399	-0-	57	1	1156	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1083	-0-	-507	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1264	-0-	-317	-0-	57	1	1207	2	Y	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1	1221	2	Y	-0-					-0-
*02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	60	1	1251	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	2	Y	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	88	1	1802	2	Y	-0-					-0-
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	107	1	2246	2	Y	-0-					-0-
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	120	1	2548	2	Y	-0-					-0-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	104	1	2144	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2015	-0-	-169	-0-	92	1	1923	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	96	1	1987	2	Y	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	89	1	1822	2	Y	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	83	1	1737	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	82	1	1747	2	Y	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	80	1	1653	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1462	-0-	-246	-0-	67	1	1395	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	53	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	55	1	1113	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	53	1	1136	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	52	1	1080	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	47	1	974	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	74	1	1524	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	71	1	1457	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	68	1	1422	2	Y	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	79	1	1680	2	Y	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	78	1	1616	2	Y	-0-					-0-
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	79	1	1619	2	N	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	85	1	1734	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	79	1	1654	2	N	-0-					-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	84	1	1783	2	N	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	86	1	1777	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1425	-0-	-199	-0-	65	1	1360	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

09	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	56	1	1155	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	62	1	1260	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	56	1	1162	2	Y	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	56	1	1202	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	55	1	1146	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1028	-0-	-120	-0-	47	1	981	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

09	3810	X	2354	-0-	-1456	-0-	109	1	2245	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	2058	-0-	-1879	-0-	96	1	1962	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	1957	-0-	-1853	-0-	89	1	1868	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	1862	-0-	-2075	-0-	83	1	1779	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	1897	-0-	-1823	-0-	88	1	1809	2	Y	-0-					-0-
02	1792	X	1719	-0-	-73	-0-	79	1	1640	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

09	570	N	552	-0-	-18	-0-	26	1	526	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	554	-0-	-35	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	Y	-0-					-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	65	1	1347	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	62	1	1274	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	61	1	1288	2	Y	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	70	1	1482	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	61	1	1265	2	Y	-0-					-0-
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	56	1	1159	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

09	3270	X	2533	-0-	-737	-0-	117	1	2416	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3026	-0-	-353	-0-	141	1	2885	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2970	-0-	-240	-0-	135	1	2835	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3128	-0-	-158	-0-	140	1	2988	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2958	-0-	-297	-0-	137	1	2821	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2687	-0-	-85	-0-	123	1	2564	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	75	1	1537	2	Y	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	82	1	1671	2	Y	-0-					-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	69	1	1442	2	Y	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	64	1	1357	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	57	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	47	1	985	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

09	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	148	1	3059	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3370	-0-	-40	-0-	157	1	3213	2	N	-0-					-0-
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	154	1	3215	2	N	-0-					-0-
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	156	1	3324	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	150	1	3104	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3030	-0-	-106	-0-	139	1	2891	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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9094 - 9700

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

09	1890	N	1628	-0-	-262	-0-	75	1	1553	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	81	1	1646	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1577	-0-	-223	-0-	72	1	1505	2	Y	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	79	1	1630	2	Y	-0-					-0-
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	62	1	1284	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
*12	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	35	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		69	-0-	69	69	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

09	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	56	1	1163	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	59	1	1194	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	55	1	1143	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	56	1	1200	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	56	1	1153	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1105	-0-	-15	-0-	51	1	1054	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	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	81	1	1664	2	N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	85	1	1729	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	80	1	1683	2	N	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	82	1	1750	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	83	1	1708	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1570	-0-	-82	-0-	72	1	1498	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

09	1440	N	1102	-0-	-338	-0-	51	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	50	1	1048	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	49	1	1010	2	Y	-0-					-0-
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

09	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

09	2849	N	1972	-0-	-877	-0-	91	1	1881	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	91	1	1847	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	82	1	1709	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	90	1	1908	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	88	1	1820	2	Y	-0-					-0-
*02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	79	1	1639	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	93	1	1907	2	N	-0-					-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	98	1	1992	2	N	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	91	1	1910	2	N	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	83	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1529	2	N	-0-					-0-
*02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	80	1	1667	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	89	1	1835	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	92	1	1880	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1844	-0-	-136	-0-	84	1	1760	2	Y	-0-					-0-
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	124	1	2644	2	Y	-0-					-0-
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	105	1	2171	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1590	-0-	-118	-0-	73	1	1517	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	68	1	1405	2	N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	67	1	1377	2	N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	67	1	1429	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	63	1	1312	2	N	-0-					-0-
*02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	116	1	2389	2	Y	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	114	1	2326	2	Y	-0-					-0-
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-					-0-
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	95	1	2032	2	Y	-0-					-0-
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	112	1	2322	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2066	-0-	-90	-0-	95	1	1971	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

09	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	66	1	1357	2	Y	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	80	1	1642	2	Y	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	74	1	1558	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	50	1	1059	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	586	-0-	-995	-0-	27	1	559	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	785	-0-	-727	-0-	36	1	749	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

09	1020	N	843	-0-	-177	-0-	68	1	775	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	76	1	919	2	Y	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	74	1	927	2	Y	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	80	1	1044	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	75	1	914	2	Y	-0-					-0-
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	914	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

09	4380	X	4052	-0-	-328	-0-	181	1	3738	2	Y	121	130	1			43
							133	9									
10	4526	X	4337	-0-	-189	-0-	195	1	3986	2	Y	142	89	1			96
							156	9									
11	4380	X	4254	-0-	-126	-0-	188	1	3943	2	Y	112	117	1			91
							123	9									
12	4526	X	4495	-0-	-31	-0-	196	1	4180	2	Y	108	125	1			74
							119	9									
01	4495	X	3152	-0-	-1343	-0-	138	1	2852	2	Y	147	68	1	31	8	122
							162	9									
*02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	184	1	3817	2	Y	115	144	1			93
							127	9									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	136	1	2802	2	Y	108	84	1			24
							119	9									
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	167	1	3416	2	Y	14	15	1			23
							15	9									
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	147	1	3083	2	Y	56	45	1			34
							62	9									
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	154	1	3282	2	Y	54	56	1			32
							59	9									
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	149	1	3078	2	Y	75	34	1	15	8	58
							83	9									
*02	3248	X	1342	-0-	-1906	-0-	59	1	1219	2	Y	58	70	1			46
							64	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

09	2760	X	2639	-0-	-121	-0-	122	1	2517	2	Y	-0-					-0-
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	123	1	2520	2	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2467	-0-	-263	-0-	112	1	2355	2	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2496	-0-	-232	-0-	112	1	2384	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	110	1	2274	2	Y	-0-					-0-
*02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	108	1	2239	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	540	N	529	-0-	-11	-0-	24	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	615	-0-	-253	-0-	29	1	586	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	472	-0-	-188	-0-	22	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	24	1	517	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	23	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	115	1	2364	2	Y	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	74	1	1506	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	649	-0-	-131	-0-	30	1	619	2	Y	-0-					-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	90	1	1929	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1033	-0-	-548	-0-	48	1	985	2	Y	-0-					-0-
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	71	1	1470	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	126	1	2597	2	Y	-0-					-0-
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	118	1	2408	2	Y	-0-					-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	108	1	2265	2	Y	-0-					-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	106	1	2268	2	Y	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	100	1	2071	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1616	-0-	-596	-0-	74	1	1542	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

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, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	101	1	2082	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	93	1	1888	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2032	-0-	-128	-0-	93	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	93	1	1978	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	88	1	1822	2	N	-0-					-0-
*02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	95	1	1971	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	99	1	2040	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1889	-0-	-374	-0-	88	1	1801	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1893	-0-	-207	-0-	86	1	1807	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2036	-0-	-165	-0-	91	1	1945	2	N	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	91	1	1871	2	N	-0-					-0-
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	82	1	1703	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	60	-0-	-157	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1225	2	N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	2	N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

09	2400	N	2296	-0-	-104	-0-	106	1	2190	2	N	-0-					-0-
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	111	1	2274	2	N	-0-					-0-
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	105	1	2192	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	107	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	106	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1999	-0-	-157	-0-	92	1	1907	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	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	37	1	757	2	N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	45	1	938	2	N	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	N	-0-					-0-
*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	83	1	1702	2	Y	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	91	1	1861	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	73	1	1537	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	82	1	1753	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	83	1	1706	2	Y	-0-					-0-
*02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	73	1	1509	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	406	1	2794	2	Y	-0-					-0-
10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	420	1	2887	2	Y	-0-					-0-
11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	404	1	2841	2	Y	-0-					-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	405	1	2937	2	Y	-0-					-0-
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	403	1	2903	2	Y	-0-					-0-
*02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	256	1	2569	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

09	2310	N	2252	-0-	-58	-0-	104	1	2148	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	111	1	2263	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2281	-0-	-119	-0-	104	1	2177	2	N	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	109	1	2332	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	108	1	2241	2	N	-0-					-0-
*02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	99	1	2057	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	97	1	2001	2	N	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	104	1	2115	2	N	-0-					-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	96	1	2014	2	N	-0-					-0-
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	100	1	2129	2	N	-0-					-0-
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	98	1	2032	2	N	-0-					-0-
*02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	89	1	1852	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	1052	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	83	1	1054	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	78	1	1007	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	81	1	1060	2	Y	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	83	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	74	1	955	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

09	1470	N	1309	-0-	-161	-0-	61	1	1248	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	61	1	1253	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1120	-0-	-260	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	78	1	1654	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	99	1	2040	2	Y	-0-					-0-
*02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	107	1	2218	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	285	-0-	-225	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2030	-0-	-490	-0-	94	1	1936	2	Y	-0-					-0-
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	100	1	2046	2	Y	-0-					-0-
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	96	1	2005	2	Y	-0-					-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	98	1	2084	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	97	1	2007	2	Y	-0-					-0-
*02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	93	1	1939	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	41	1	844	2	Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	929	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	882	-0-	-78	-0-	40	1	842	2	Y	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	42	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	42	1	870	2	Y	-0-					-0-
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	100	1	2067	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	66	-0-	-2414	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	210	-0-	-2190	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	7	-0-	-2225	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	75	1	928	2	Y	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	78	1	953	2	Y	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	74	1	918	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	773	-0-	-250	-0-	64	1	709	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	928	-0-	-95	-0-	72	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	850	-0-	-74	-0-	66	1	784	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	28	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	28	1	578	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	25	1	527	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	162	1	3339	2	N	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	157	1	3206	2	N	-0-					-0-
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	153	1	3193	2	N	-0-					-0-
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	160	1	3408	2	N	-0-					-0-
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	150	1	3108	2	N	-0-					-0-
*02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	145	1	3020	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	1966	-0-	-404	-0-	91	1	1875	2	N	-0-					-0-
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	125	1	2546	2	N	-0-					-0-
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	110	1	2314	2	N	-0-					-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	104	1	2227	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	1845	-0-	-821	-0-	85	1	1760	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1568	-0-	-700	-0-	72	1	1496	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1847	-0-	-133	-0-	85	1	1762	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	90	1	1838	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1629	-0-	-381	-0-	74	1	1555	2	N	-0-					-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	94	1	1995	2	N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	91	1	1877	2	N	-0-					-0-
*02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	80	1	1661	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5258	-0-	-502	-0-	674	1	4584	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5404	-0-	-83	-0-	697	1	4707	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	5189	-0-	-181	-0-	667	1	4522	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	5351	-0-	-198	-0-	687	1	4664	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	2852	-0-	-2697	-0-	546	1	2306	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	1437	-0-	-3099	-0-	455	1	982	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	Y	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	59	1	1195	2	Y	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	61	1	1268	2	Y	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	62	1	1323	2	Y	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1250	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1195	-0-	-37	-0-	55	1	1140	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	X	870	-0-	-390	-0-	40	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	1129	-0-	-173	-0-	53	1	1076	2	Y	-0-					-0-
11	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	58	1	1223	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	1102	-0-	-107	-0-	49	1	1053	2	Y	-0-					-0-
01	1178	X	1002	-0-	-176	-0-	46	1	956	2	Y	-0-					-0-
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

09	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	48	1	994	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	49	1	1000	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	891	-0-	-309	-0-	41	1	850	2	N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	54	1	1114	2	N	-0-					-0-
*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	35	1	717	2	Y	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	79	1	1618	2	Y	-0-					-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	70	1	1463	2	Y	-0-					-0-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	78	1	1663	2	Y	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	83	1	1712	2	Y	-0-					-0-
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	74	1	1541	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

09	690	N	606	-0-	-84	-0-	28	1	578	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	30	1	602	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	27	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	27	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	27	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	24	1	497	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

09	690	N	602	-0-	-88	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	37	1	768	2	Y	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	736	2	Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	2	Y	-0-					-0-
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	89	1	1827	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	63	1	1295	2	Y	-0-					-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	64	1	1338	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	69	1	1463	2	Y	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	83	1	1707	2	Y	-0-					-0-
*02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	73	1	1521	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	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	110	1	2258	2	Y	-0-					-0-
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	107	1	2181	2	Y	-0-					-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	98	1	2079	2	Y	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	98	1	2020	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1917	-0-	-15	-0-	88	1	1829	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	34	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	Y	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	33	1	708	2	Y	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	574	-0-	-70	-0-	26	1	548	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

09	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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

09	1350	N	773	-0-	-577	-0-	36	1	737	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1056	-0-	-525	-0-	49	1	1007	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	950	-0-	-520	-0-	43	1	907	2	N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	896	-0-	-158	-0-	41	1	855	2	N	-0-					-0-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	41	1	848	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	145	1	2997	2	N	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	156	1	3187	2	N	-0-					-0-
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	140	1	2938	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2669	-0-	-59	-0-	120	1	2549	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2213	-0-	-515	-0-	102	1	2111	2	N	-0-					-0-
*02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	131	1	2731	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

09	3000	N	2446	-0-	-554	149	113	1	2333	2	N	-0-					-0-
10	2615	X	2466	-0-	-149	-0-	115	1	2351	2	N	-0-					-0-
11	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	107	1	2248	2	N	-0-					-0-
12	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	107	1	2285	2	N	-0-					-0-
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	105	1	2161	2	N	-0-					-0-
*02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	94	1	1962	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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, INC. //CONT.// 501545
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

09	6870	X	3228	-0-	-3642	-0-	149	1	3079	2	Y	-0-					-0-
10	6789	X	3162	-0-	-3627	-0-	148	1	3014	2	Y	-0-					-0-
11	5460	X	2786	-0-	-2674	-0-	127	1	2659	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	2747	-0-	-1996	-0-	123	1	2624	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	2527	-0-	-1410	-0-	117	1	2410	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2100	-0-	2100	2100	96	1	2004	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

09	4380	X	3848	-0-	-532	-0-	178	1	3670	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3172	-0-	-1323	-0-	148	1	3024	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3836	-0-	-274	-0-	175	1	3661	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4218	-0-	-29	-0-	189	1	4029	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3345	-0-	-902	-0-	154	1	3191	2	Y	-0-					-0-
*02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	126	1	2618	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

09	7500	X	2932	-0-	-4568	-0-	557	1	2375	2	Y	-0-					-0-
10	7967	X	3954	-0-	-4013	-0-	698	1	3256	2	Y	-0-					-0-
11	7710	X	5330	-0-	-2380	-0-	758	1	4572	2	Y	-0-					-0-
12	7967	X	7266	-0-	-701	-0-	850	1	6416	2	Y	-0-					-0-
01	7285	X	5443	-0-	-1842	-0-	778	1	4665	2	Y	-0-					-0-
*02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	721	1	4509	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	78	1	1590	2	Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	Y	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	82	1	1742	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	101	1	2082	2	Y	-0-					-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	110	1	2238	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1813	-0-	-377	-0-	83	1	1730	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1621	-0-	-642	-0-	73	1	1548	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	1838	-0-	-518	-0-	85	1	1753	2	Y	-0-					-0-
*02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	87	1	1791	2	Y	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	76	1	1545	2	Y	-0-					-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	64	1	1338	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	68	1	1443	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	72	1	1495	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1283	-0-	-33	-0-	59	1	1224	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	881	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	43	1	882	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	40	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	751	-0-	-179	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	Y	-0-					-0-
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

09	2160	N	2078	-0-	-82	-0-	96	1	1982	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1560	-0-	-641	-0-	73	1	1487	2	N	-0-					-0-
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	105	1	2193	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	91	1	1944	2	N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	95	1	1970	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1914	-0-	-242	-0-	88	1	1826	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	181	1	3694	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3816	-0-	-152	-0-	178	1	3638	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3211	-0-	-629	-0-	146	1	3065	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3469	-0-	-530	-0-	155	1	3314	2	N	-0-					-0-
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	228	1	4227	2	N	-0-					-0-
*02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	225	1	4092	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	4950	X	4920	-0-	-30	-0-	228	1	4692	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4547	-0-	-568	-0-	212	1	4335	2	N	-0-					-0-
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	241	1	5045	2	N	-0-					-0-
12	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	246	1	5248	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4961	-0-	-154	-0-	229	1	4732	2	N	-0-					-0-
*02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	217	1	4517	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	10590	X	9555	-0-	-1035	-0-	442	1	9113	2	Y	-0-					-0-
10	10943	X	9448	-0-	-1495	-0-	441	1	9007	2	Y	-0-					-0-
11	10590	X	8921	-0-	-1669	-0-	407	1	8514	2	Y	-0-					-0-
12	10726	X	9320	-0-	-1406	-0-	418	1	8902	2	Y	-0-					-0-
01	10509	X	8623	-0-	-1886	-0-	398	1	8225	2	Y	-0-					-0-
02	8568	X	7711	-0-	-857	-0-	354	1	7357	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	6124	-0-	-3206	-0-	283	1	5841	2	N	-0-					97
10	9641	X	6634	-0-	-3007	-0-	310	1	6324	2	N	-0-					97
11	8400	X	6161	-0-	-2239	-0-	281	1	5880	2	N	-0-					97
12	8029	X	5548	-0-	-2481	-0-	249	1	5299	2	N	-0-					97
01	7688	X	5984	-0-	-1704	-0-	276	1	5708	2	N	-0-					97
02	T. A.		5364	-0-	5364	5364	246	1	5118	2	N	-0-					97

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	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	698	1	14394	2	Y	121	129	1			41
							133	9									
10	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	703	1	14341	2	Y	144	89	1			96
							158	9									
11	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	666	1	13944	2	Y	112	117	1			91
							123	9									
12	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	629	1	13405	2	Y	108	125	1			74
							119	9									
01	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	603	1	12454	2	Y	150	70	1	31	8	123
							165	9									
*02	13720	X	11768	-0-	-1952	-0-	534	1	11109	2	Y	114	145	1			92
							125	9									

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 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	1080	N	996	-0-	-84	-0-	45	1	951	2	N	-0-					64
10	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	46	1	987	2	N	-0-					64
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	942	2	N	-0-					64
12	1023	N	962	-0-	-61	-0-	43	1	919	2	N	-0-					64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3316	-0-	-494	-0-	3316	2			N	-0-					73
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					73
11	3300	X	2781	-0-	-519	-0-	2781	2			N	-0-					73
12	3441	X	2324	-0-	-1117	-0-	2324	2			N	-0-					73
01	3999	X	2426	-0-	-1573	-0-	2426	2			N	-0-					73
02	3612	X	2358	-0-	-1254	-0-	2358	2			N	-0-					73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					83
10	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	2894	2			N	-0-					83
11	2970	X	2493	-0-	-477	-0-	2493	2			N	-0-					83
12	3069	X	2570	-0-	-499	-0-	2570	2			N	-0-					83
01	3069	X	2836	-0-	-233	-0-	2836	2			N	-0-					83
02	2744	X	2682	-0-	-62	-0-	2682	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3154	-0-	-206	-0-	3154	2			N	-0-					69
10	3472	X	3245	-0-	-227	-0-	3245	2			N	-0-					69
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					69
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					69
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					69
*02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					69

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

09	13380	X	11822	-0-	-1558	-0-	11816	2	6	9	N	5					185
10	13113	X	12226	-0-	-887	-0-	12226	2			N	-0-					185
11	12300	X	11274	-0-	-1026	-0-	11274	2			N	-0-					185
12	12245	X	11742	-0-	-503	-0-	11734	2	8	9	N	7	142	1			50
01	12214	X	11081	-0-	-1133	-0-	11081	2			N	-0-					50
02	10556	X	972	-0-	-9584	-0-	972	2			N	-0-					50

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					73
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					73
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					73
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					73
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					73
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					40
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					40
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			Y	-0-					40
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-					40
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					40
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

09	2728	N	2722	-0-	-6	-0-	2722	2			Y	-0-					6
10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					6
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					6
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					6
01	2294	X	2105	-0-	-189	-0-	2105	2			Y	-0-					6
*02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2814	-0-	-276	-0-	82	1	2732	2	N	-0-					10
10	3410	X	2390	-0-	-1020	-0-	70	1	2320	2	N	-0-					10
11	3300	X	2491	-0-	-809	-0-	73	1	2418	2	N	-0-					10
12	3410	X	2824	-0-	-586	-0-	82	1	2742	2	N	-0-					10
01	3100	X	2172	-0-	-928	-0-	63	1	2109	2	N	-0-					10
*02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	96	1	3192	2	N	-0-					10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

09	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	31	1	1025	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	34	1	1146	2	N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	34	1	1146	2	N	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	43	1	1446	2	N	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	37	1	1226	2	N	-0-					-0-
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	34	1	1135	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	711	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

09	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	39	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	53	1	1754	2	N	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	46	1	1540	2	N	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	54	1	1784	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1299	-0-	-468	-0-	38	1	1261	2	N	-0-					-0-
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	46	1	1529	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	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	58	1	1935	2	N	-0-					48
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	80	1	2675	2	N	-0-					48
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	116	1	3881	2	N	-0-					48
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	121	1	4049	2	N	-0-					48
01	3100	N	3474	-0-	374	374	101	1	3373	2	N	-0-					48
*02	4325	X	3951	-0-	-374	-0-	115	1	3836	2	N	-0-					48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	46	1	1531	2	N	-0-					28
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	53	1	1763	2	N	-0-					28
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	66	1	2184	2	N	-0-					28
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	43	1	1426	2	N	-0-					28
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	63	1	2097	2	N	-0-					28
*02	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2580	2	N	-0-					28

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	78	1	2598	2	N	-0-					137
10	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	89	1	2966	2	N	-0-					137
11	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	81	1	2707	2	N	-0-					137
12	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	89	1	2973	2	N	-0-					137
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	75	1	2497	2	N	-0-					137
*02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	77	1	2578	2	N	14	126	1			25
							15	9									

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

09	3180	X	2777	-0-	-403	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2029	-0-	-1257	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2476	-0-	-1360	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

09	360	N	344	-0-	-16	-0-	10	1	334	2	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	N	-0-					-0-
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	463	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	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
*02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

09	2700 N	2636	-0-	-64	-0-	214	1	2379	2	N	39	116	1			23
						43	9									
10	2790 N	2734	-0-	-56	-0-	224	1	2462	2	N	44					67
						48	9									
11	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	209	1	2324	2	N	48					115
						53	9									
12	2728 N	2674	-0-	-54	-0-	234	1	2373	2	N	61	98	1			78
						67	9									
01	2728 N	2008	-0-	-720	-0-	180	1	1785	2	N	39					117
						43	9									
02	2408 N	1661	-0-	-747	-0-	149	1	1493	2	N	17					134
						19	9									

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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

09	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2120	2	109	9	N	99					524
10	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2213	2	113	9	N	103	154	1			473
11	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2130	2	109	9	N	99					572
12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	1954	2	123	9	N	112	177	1			507
01	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2016	2	64	9	N	58	168	1			397
*02	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1835	2	88	9	N	80					477

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	208	1	4635	2	N	14					182
							15	9									
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	170	1	3784	2	N	12					194
							13	9									
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	197	1	4404	2	N	18	185	1			27
							20	9									
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	228	1	5095	2	N	8					35
							9	9									
01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	215	1	4800	2	N	12					47
							13	9									
*02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	165	1	3686	2	N	8					55
							9	9									

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7314 - 7326

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-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

09	3900	X	3737	-0-	-163	-0-	173	1	3564	2	Y	-0-					-0-
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	183	1	3738	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3675	-0-	-15	-0-	168	1	3507	2	Y	-0-					-0-
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	175	1	3739	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	173	1	3582	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3388	-0-	-140	-0-	155	1	3233	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	0	X	-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	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-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

09	2010 X	984	-0-	-1026	-0-	334	1	649	2	N	1					73
						1	9									
10	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	328	1	2072	2	N	-0-					73
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	261	1	2545	2	N	-0-					73
12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	240	1	1963	2	N	-0-					73
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	328	1	3035	2	N	-0-					73
*02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	293	1	2614	2	N	-0-					73

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

09	2430 X	324	-0-	-2106	-0-	110	1	214	2	N	-0-					-0-
10	2542 X	1851	-0-	-691	-0-	253	1	1597	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	2460 X	2251	-0-	-209	-0-	209	1	2041	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	202	1	1650	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	1860 X	1455	-0-	-405	-0-	142	1	1313	2	N	-0-					-0-
*02	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	255	1	2280	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

09	2460 #	2239	-0-	-221	-0-	158	1	2081	2	N	-0-					34
10	2542 #	1992	-0-	-550	-0-	116	1	1876	2	N	-0-					34
11	2430 #	1893	-0-	-537	-0-	135	1	1758	2	N	-0-					34
12	2511 #	1810	-0-	-701	-0-	135	1	1675	2	N	-0-					34
01	2511 #	1805	-0-	-706	-0-	137	1	1668	2	N	-0-					34
02	2100 #	1437	-0-	-663	-0-	117	1	1320	2	N	-0-					34

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

09	1440 #	1060	-0-	-380	-0-	1059	2	1	9	N	1					105
10	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1593	2	6	9	N	5					110
11	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6	9	N	5					115
12	1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	1537	2	1	9	N	1					116
01	1612 #	1460	-0-	-152	-0-	1459	2	1	9	N	1					117
02	1456 #	597	-0-	-859	-0-	596	2	1	9	N	1					118

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	#	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	2	N	-0-					72
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	27	1	173	2	N	-0-					72
11	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	146	1	1428	2	N	6					78
							7	9									
12	1620	R	1620	-0-	-0-	-0-	175	1	1432	2	N	12					90
							13	9									
01	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	114	1	1050	2	N	15					105
							17	9									
02	1484	#	723	-0-	-761	-0-	73	1	648	2	N	2					107
							2	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	228	1	443	2	N	-0-					-0-
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	65	1	413	2	N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	N	-0-					-0-
12	682	N	510	-0-	-172	-0-	56	1	454	2	N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	90	1	830	2	N	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	52	1	467	2	N	-0-					-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

THE 6C GROUP LLC 851487
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

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-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 118042 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9324 - 9356

09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			28
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			28
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2	N	-0-			28
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			28
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2	N	-0-			28
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278

09	65340	4349	-0-	-60991	-0-	4345	2	4 9	N	4		36
10	67518	4448	-0-	-63070	-0-	4444	2	4 9	N	4		40
11	65340	4150	-0-	-61190	-0-	4147	2	3 9	N	3		43
12	4898 #	2119	-0-	-2779	-0-	2117	2	2 9	N	2		45
01	4898 #	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-		45
02	4060 #	-0-	-0-	-4060	-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	3240 #	830	-0-	-2410	-0-	830	2	N	-0-			-0-
10	2015 #	1368	-0-	-647	-0-	1368	2	N	-0-			-0-
11	1950 #	1716	-0-	-234	-0-	1716	2	N	-0-			-0-
12	2015 #	1660	-0-	-355	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
01	1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
02	1596 #	NO RPT	-0-	-1596	-0-			N	NO RPT			-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5901	2	18	9	N	16					192
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5451	2	8	9	N	7					199
11	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6889	2	14	9	N	13	130	1			82
12	6386	X	3620	-0-	-2766	-0-	3605	2	15	9	N	14					96
01	6386	X	4296	-0-	-2090	-0-	4283	2	13	9	N	12					108
*02	4396	X	3908	-0-	-488	-0-	3896	2	12	9	N	11					119

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	2340	X	2052	-0-	-288	-0-	2043	2	9	9	N	8					175
10	2542	X	2151	-0-	-391	-0-	2147	2	4	9	N	4					179
11	2460	X	1813	-0-	-647	-0-	1803	2	10	9	N	9	162	1			26
12	2542	X	2174	-0-	-368	-0-	2174	2			N	-0-					26
01	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2135	2	9	9	N	8					34
*02	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2087	2	1	9	N	1					35

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

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-

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

09	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1125	2	4	9	N	4					54
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	N	3					57
11	1110	N	968	-0-	-142	-0-	966	2	2	9	N	2					59
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	N	2					61
01	1302	N	811	-0-	-491	-0-	809	2	2	9	N	2					63
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	2	3	9	N	3					66

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

09	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	2	N	-0-			178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			178
11	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	2	N	-0-			178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			178

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300 #	235	-0-	-65	-0-	171	2	64	9	N	58					125
10	279 #	240	-0-	-39	-0-	174	2	66	9	N	60	120	1			65
11	270 #	204	-0-	-66	-0-	126	2	78	9	N	71					136
12	248 #	196	-0-	-52	-0-	127	2	69	9	N	63	97	1			102
01	248 #	221	-0-	-27	-0-	163	2	58	9	N	53					155
02	224 #	49	-0-	-175	-0-	48	2	1	9	N	1					156

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

09	3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	3066	2	36	9	N	33					180
10	1632 R	1632	-0-	-0-	-0-	1613	2	19	9	N	17					197
11	420 #	68	-0-	-352	-0-	68	2			N	-0-					197
12	3193 #	107	-0-	-3086	-0-	107	2			N	-0-					197
01	3193 #	1350	-0-	-1843	-0-	1344	2	6	9	N	5					202
*02	3749 R	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					202

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

09	1710 #	1651	-0-	-59	-0-	1605	2	46	9	N	42					433
10	1767 #	1572	-0-	-195	-0-	1548	2	24	9	N	22					455
11	3342 R	3342	-0-	-0-	-0-	3297	2	45	9	N	41	108	1			388
12	3627 R	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					388
01	3234 R	3234	-0-	-0-	-0-	3162	2	72	9	N	65					453
02	1596 #	88	-0-	-1508	-0-	88	2			N	-0-					453

WILLIAMS WELL #: 1 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 - PLUGGED 05/04/15

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 #: 1 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 - PLUGGED 04/28/15

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910 #	2428	-0-	-482	-0-	2371	2	57	9	N	52					252
10	3472 #	2884	-0-	-588	-0-	2866	2	18	9	N	16					268
11	3360 #	2371	-0-	-989	-0-	2336	2	35	9	N	32	76	1			224
12	3472 #	2823	-0-	-649	-0-	2791	2	32	9	N	29	76	1			177
01	2883 #	2711	-0-	-172	-0-	2698	2	13	9	N	12					189
02	2604 #	2565	-0-	-39	-0-	2531	2	34	9	N	31					220

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015 - P/A 04/22/15

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
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	6			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2016 - PLUGGED 10/21/16

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	6			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2016 - PLUGGED 10/26/16

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	102	R	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					28
10	93	#	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-					28
11	90	#	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	N	-0-					28
12	93	#	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-					28
01	93	#	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	N	-0-					28
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					38
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					38
11	30	#	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					38
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					38
01	31	#	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					38
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					28
10	124	#	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	N	-0-					28
11	120	#	30	-0-	-90	-0-	2	1	28	2	N	-0-					28
12	124	#	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	2	N	-0-					28
01	93	#	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					28
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

09	138	R	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					69
10	135	R	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					69
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-					69
12	124	#	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	N	-0-					69
01	124	#	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	N	-0-					69
02	112	#	49	-0-	-63	-0-	3	1	46	2	N	-0-					69

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	208 R	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-					37
10	248 #	176	-0-	-72	-0-	10	1	166	2	N	-0-					37
11	210 #	131	-0-	-79	-0-	7	1	124	2	N	-0-					37
12	217 #	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	N	-0-					37
01	217 #	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	2	N	-0-					37
02	196 #	99	-0-	-97	-0-	7	1	92	2	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-					27
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					27
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-					27
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-					27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					96
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					96

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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	N	31					202
							34	9									
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	33					235
							36	9									
02	DLQ G-10		131	-0-	131	131	2	1	84	3	N	41	183	1			93
							45	9									

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

09	690	N	390	-0-	-300	-0-	386	2	4	9	Y	4					24
10	713	N	555	-0-	-158	-0-	547	2	8	9	Y	7	22	1			9
11	600	N	511	-0-	-89	-0-	504	2	7	9	Y	6					15
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	Y	11					26
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	534	2	2	9	Y	2	18	1			10
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	440	2	8	9	Y	7					17

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

09	690	N	390	-0-	-300	-0-	386	2	4	9	Y	4					24
10	713	N	555	-0-	-158	-0-	547	2	8	9	Y	7	22	1			9
11	600	N	511	-0-	-89	-0-	504	2	7	9	Y	6					15
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	Y	11					26
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	534	2	2	9	Y	2	18	1			10
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	440	2	8	9	Y	7					17

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

09	270	N	188	-0-	-82	-0-	187	2	1	9	Y	1					8
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	246	2	11	9	Y	10	10	1			8
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	200	2	1	9	Y	1					9
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					9
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	205	2	2	9	Y	2	7	1			4
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	161	2	2	9	Y	2					6

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

09	270	N	151	-0-	-119	-0-	150	2	1	9	Y	1					8
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	219	2	3	9	Y	3	9	1			2
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	188	2	2	9	Y	2					4
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	Y	3					7
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	178	2	3	9	Y	3	6	1			4
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	150	2	2	9	Y	2					6

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	543	-0-	-117	-0-	534	2	9	9	Y	8					32
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	848	2	17	9	Y	15	34	1			13
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	728	2	9	9	Y	8					21
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	742	2	13	9	Y	12					33
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	802	2	11	9	Y	10	28	1			15
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	625	2	10	9	Y	9					24

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1					31
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101	2	6	9	Y	5	4	1			32
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					33
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1					34
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	124	2	6	9	Y	5	4	1			35
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	73	2	1	9	Y	1					36

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

09	1260	N	789	-0-	-471	-0-	781	2	8	9	Y	7					45
10	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1133	2	19	9	Y	17	45	1			17
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1588	2	31	9	Y	28					45
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1674	2	42	9	Y	38					83
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2490	2	56	9	Y	51	86	1			48
*02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1485	2	10	9	Y	9					57

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

09	540	N	295	-0-	-245	-0-	293	2	2	9	N	2					166
10	620	N	406	-0-	-214	-0-	404	2	2	9	N	2					168
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	N	5					173
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	N	5					178
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	317	2	10	9	N	9					187
02	364	N	212	-0-	-152	-0-	210	2	2	9	N	2	171	1			18

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

09	420	N	309	-0-	-111	-0-	303	2	6	9	Y	5					17
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	453	2	8	9	Y	7	18	1			6
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	Y	5					11
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	440	2	10	9	Y	9					20
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	2	14	1			8
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4					12

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

09	30	N	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	Y	1					21
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			21
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	2	1	9	Y	1					22
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	Y	1					23
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	3	1			21
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					22

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

09	2010	X	1527	-0-	-483	-0-	1524	2	3	9	N	3					271
10	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	2008	2	14	9	N	13					284
11	2040	X	1529	-0-	-511	-0-	1528	2	1	9	N	1					285
12	2108	X	1507	-0-	-601	-0-	1505	2	2	9	N	2					287
01	2015	X	1397	-0-	-618	-0-	1397	2			N	-0-					287
02	1820	X	1176	-0-	-644	-0-	1176	2			N	-0-					287

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45

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

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	323	3	N	1					145
							1	9									
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	7	1	270	3	N	1					146
							1	9									
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	8	1	267	3	N	2					148
							2	9									
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	9	1	289	3	N	1					149
							1	9									
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	3	N	-0-					149
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	N	-0-					149

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	N	47					206
							52	9									
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	32	172	1			66
							35	9									
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	N	19					85
							21	9									
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	N	25					110
							28	9									
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	37					147
							41	9									
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	N	47					194
							52	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	N	5					61
							6	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	N	8					69
							9	9									
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	716	2	N	5					74
							6	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	43	1	737	2	N	7					81
							8	9									
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	44	1	710	2	N	6					87
							7	9									
02	700	N	598	-0-	-102	-0-	40	1	552	2	N	5					92
							6	9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	2					Y	-0-			27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2					Y	-0-			27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2					Y	-0-			27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2					Y	-0-			27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2					Y	-0-			27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2					Y	-0-			27

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		27
02	0	N	-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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	7	1	215	3	N	-0-		-0-
10	217	N	166	-0-	-51	B	-0-	4	1	162	3	N	-0-		-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	7	1	249	3	N	-0-		-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	7	1	222	3	N	-0-		-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	8	1	276	3	N	-0-		-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	7	1	253	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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	600	N	322	-0-	-278	B	-0-	10	1	312	3	N	-0-		-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	20	1	718	3	N	-0-		-0-
11	690	N	432	-0-	-258	B	-0-	12	1	420	3	N	-0-		-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	19	1	607	3	N	-0-		-0-
01	744	N	561	-0-	-183	B	-0-	16	1	545	3	N	-0-		-0-
*02	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	18	1	678	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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	8	1	260	3	N	-0-		-0-
10	310	N	180	-0-	-130	B	-0-	5	1	175	3	N	-0-		-0-
11	420	N	143	-0-	-277	B	-0-	4	1	139	3	N	-0-		-0-
12	279	N	160	-0-	-119	B	-0-	5	1	155	3	N	-0-		-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	7	1	238	3	N	-0-		-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	5	1	190	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
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	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	2	1	83	3	N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	2	1	84	3	N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	2	1	76	3	N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-	2	1	76	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	87	-0-	-63 B	-0-	3	1	84	3	N	-0-			-0-
10	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	4	1	133	3	N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	3	1	109	3	N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	5	1	147	3	N	-0-			-0-
01	124 N	55	-0-	-69 B	-0-	2	1	53	3	N	-0-			-0-
02	112 N	82	-0-	-30 B	-0-	2	1	80	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	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	45	1	1430	3	N	8			87
						9	9							
10	1085 N	1004	-0-	-81 B	-0-	27	1	969	3	N	7			94
						8	9							
11	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	38	1	1364	3	N	7			101
						8	9							
12	1519 N	1188	-0-	-331 B	-0-	36	1	1148	3	N	4			105
						4	9							
01	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	32	1	1101	3	N	-0-			105
02	1316 N	954	-0-	-362 B	-0-	25	1	928	3	N	1			106
						1	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	16	1	505	3	N	10			271
						11	9							
10	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	14	1	527	3	N	-0-			271
11	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	16	1	570	3	N	-0-			271
12	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	23	1	748	3	N	-0-			271
01	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	18	1	659	3	N	-0-			271
*02	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	20	1	746	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	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	15	1	451	3	N	-0-			-0-
10	403 N	347	-0-	-56 B	-0-	9	1	338	3	N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	10	1	361	3	N	-0-			-0-
12	496 N	331	-0-	-165 B	-0-	10	1	321	3	N	-0-			-0-
01	341 N	293	-0-	-48 B	-0-	8	1	285	3	N	-0-			-0-
02	336 N	231	-0-	-105 B	-0-	6	1	225	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
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	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	2	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
01	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	2	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	9	1	287	3	N	-0-					243
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	5	1	172	3	N	-0-					243
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	7	1	245	3	N	-0-					243
12	310 N	199	-0-	-111 B	-0-	6	1	193	3	N	-0-					243
01	186 N	109	-0-	-77 B	-0-	3	1	106	3	N	-0-	180	1			63
02	224 N	188	-0-	-36 B	-0-	5	1	183	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	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	25	2	57	9	N	52					220
10	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	15	2	24	9	N	22					242
11	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	39	2	26	9	N	24					266
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					266
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					266
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					266
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	420 N	305	-0-	-115 B	-0-	9	1	290	3	N	5					86
						6	9									
10	434 N	246	-0-	-188 B	-0-	7	1	239	3	N	-0-					86
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	10	1	363	3	N	-0-					86
12	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	11	1	347	3	N	5					91
						6	9									
01	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	6	1	219	3	N	2					93
						2	9									
02	336 N	188	-0-	-148 B	-0-	5	1	183	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	450 N	311	-0-	-139 B	-0-	10	1	301	3	N	-0-					190
10	558 N	307	-0-	-251 B	-0-	8	1	299	3	N	-0-					190
11	480 N	272	-0-	-208 B	-0-	7	1	265	3	N	-0-					190
12	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	13	1	413	3	N	-0-					190
01	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	8	1	291	3	N	-0-					190
*02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	7	1	259	3	N	-0-					190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	3			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	1	N	-0-	-0-	-1	B -0-					N	-0-					126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	270	N	230	-0-	-40	B -0-	7	1	215	3	N	7					149
							8	9									
10	279	N	235	-0-	-44	B -0-	5	1	197	3	N	30	160	1			19
							33	9									
11	216	N	216	-0-	-0-	B -0-	8	1	206	3	N	2					21
							2	9									
12	248	N	201	-0-	-47	B -0-	6	1	195	3	N	-0-					21
01	248	N	198	-0-	-50	B -0-	5	1	186	3	N	6					27
							7	9									
02	196	N	181	-0-	-15	B -0-	5	1	176	3	N	-0-					27
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	1020	N	879	-0-	-141	B -0-	28	1	851	3	N	-0-					133
10	984	N	984	-0-	-0-	B -0-	27	1	953	3	N	4					137
							4	9									
11	1110	N	955	-0-	-155	B -0-	26	1	926	3	N	3					140
							3	9									
12	1014	N	1014	-0-	-0-	B -0-	30	1	977	3	N	6					146
							7	9									
01	1074	N	1074	-0-	-0-	B -0-	30	1	1034	3	N	9					155
							10	9									
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	B -0-	27	1	1009	3	N	-0-					155
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	363	N	363	-0-	-0-	B -0-	11	1	346	3	N	5					124
							6	9									
10	280	N	280	-0-	-0-	B -0-	7	1	272	3	N	1					125
							1	9									
11	281	N	281	-0-	-0-	B -0-	8	1	273	3	N	-0-					125
12	372	N	255	-0-	-117	B -0-	7	1	240	3	N	7					132
							8	9									
01	279	N	269	-0-	-10	B -0-	7	1	251	3	N	10					142
							11	9									
*02	256	N	256	-0-	-0-	B -0-	6	1	241	3	N	8					150
							9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	23	1	694	3	N	5					98
						6	9									
10	620 N	347	-0-	-273 B	-0-	9	1	338	3	N	-0-					98
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	15	1	540	3	N	-0-					98
12	744 N	561	-0-	-183 B	-0-	17	1	535	3	N	8					106
						9	9									
01	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	18	1	614	3	N	5					111
						6	9									
02	532 N	492	-0-	-40 B	-0-	13	1	471	3	N	7					118
						8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	10	1	298	3	N	12					32
						13	9									
10	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	7	1	268	3	N	8					40
						9	9									
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	8	1	278	3	N	3					43
						3	9									
12	341 N	293	-0-	-48 B	-0-	9	1	282	3	N	2					45
						2	9									
01	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	7	1	248	3	N	2					47
						2	9									
02	280 N	262	-0-	-18 B	-0-	7	1	252	3	N	3					50
						3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	7	1	220	3	N	7					218
						8	9									
10	217 N	142	-0-	-75 B	-0-	3	1	127	3	N	11					229
						12	9									
11	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	5	1	170	3	N	-0-					229
12	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	17	1	537	3	N	6					235
						7	9									
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	11	1	369	3	N	-0-					235
*02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	10	1	373	3	N	-0-	190	1			45
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	1020 N	995	-0-	-25 B	-0-	31	1	955	3	N	8					87
						9	9									
10	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	26	1	913	3	N	5					92
						6	9									
11	930 N	751	-0-	-179 B	-0-	21	1	728	3	N	2					94
						2	9									
12	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	32	1	1024	3	N	11					105
						12	9									
01	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	28	1	985	3	N	18					123
						20	9									
*02	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	28	1	1071	3	N	-0-					123
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	5	1	149	3	N	9					85
							10	9									
10	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	5	1	174	3	N	2					87
							2	9									
11	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	4	1	129	3	N	-0-					87
12	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	4	1	142	3	N	7					94
							8	9									
01	186	N	110	-0-	-76 B	-0-	3	1	95	3	N	11					105
							12	9									
02	112	N	103	-0-	-9 B	-0-	2	1	84	3	N	15					120
							17	9									
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					45
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					45
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					99
10	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	1874	2			N	-0-					99
11	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-					99
12	1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1799	2			N	-0-					99
01	1860 N	1507	-0-	-353	-0-	1507	2			N	-0-					99
02	1680 N	1072	-0-	-608	-0-	1072	2			N	-0-					99

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

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	T. A.	-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	2100 X	1416	-0-	-684	-0-	1407	2	9	9	N	8					97
10	2170 X	1918	-0-	-252	-0-	1905	2	13	9	N	12					109
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1932	2	12	9	N	11					120
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1568	2	13	9	N	12					132
01	1922 N	1505	-0-	-417	-0-	1491	2	14	9	N	13					145
02	1820 N	1459	-0-	-361	-0-	1448	2	11	9	N	10					155

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	933	-0-	-27	-0-	933	2			N	-0-					37
10	992 N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					37
11	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					37
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					37
01	961 N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					37
*02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					41
10	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					41
11	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					41
12	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					41
01	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					41
*02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	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	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

09	4110 X	3998	-0-	-112	-0-	3998	2			N	-0-					68
10	4247 X	4013	-0-	-234	-0-	4013	2			N	-0-					68
11	4020 X	3804	-0-	-216	-0-	3804	2			N	-0-					68
12	4154 X	3910	-0-	-244	-0-	3910	2			N	-0-					68
01	4123 X	3977	-0-	-146	-0-	3977	2			N	-0-					68
*02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

09	3630 X	2806	-0-	-824	-0-	2806	2			N	-0-					69
10	3751 X	2992	-0-	-759	-0-	2992	2			N	-0-					69
11	3630 X	2944	-0-	-686	-0-	2944	2			N	-0-					69
12	3751 X	2831	-0-	-920	-0-	2831	2			N	-0-					69
01	3751 X	3259	-0-	-492	-0-	3259	2			N	-0-					69
*02	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	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	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					20
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					20
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					20
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					20
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					20
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					20

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

09	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5769	2	88	9	N	80					106
10	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6381	2	125	9	N	114	180	1			40
11	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6443	2	4	9	N	4					44
12	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6330	2	205	9	N	186	188	1			42
01	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					42
02	5992 X	5400	-0-	-592	-0-	5299	2	101	9	N	92					134

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	247	-0-	247	247	225	2	22	9	Y	20					24

REED, WEST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER) 75766 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 136087 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12898 - 12927

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

09	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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	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	2400 N	2303	-0-	-97	-0-	2264	2	39	9	N	35	181	1		90
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2483	2	42	9	N	38				128
11	2400 N	2223	-0-	-177	-0-	2190	2	33	9	N	30				158
12	2387 N	2167	-0-	-220	-0-	2134	2	33	9	N	30				188
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2527	2	73	9	N	66	182	1		72
*02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2275	2	44	9	N	40				112

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	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2048	2	53	9	Y	48	178	1		85
10	2263 N	1920	-0-	-343	-0-	1902	2	18	9	Y	16				101
11	2070 N	1795	-0-	-275	-0-	1758	2	37	9	Y	34				135
12	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	1944	2	41	9	Y	37				172
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1939	2	35	9	Y	32				204
02	DLQ G-10	1708	-0-	1708	1708	1673	2	35	9	Y	32				236

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	89	1	2465	2	N	13				148
							14	9								
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	88	1	2564	2	N	40				188
							44	9								
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	90	1	2556	2	N	3				191
							3	9								
12	2666	N	2611	-0-	-55	-0-	124	1	2475	2	N	11				202
							12	9								
01	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	130	1	2310	2	N	19				221
							21	9								
02	2464	N	1859	-0-	-605	-0-	113	1	1737	2	N	8	183	1		46
							9	9								

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			40
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			40
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			40
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			40
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			40
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	N	-0-			40

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

09	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-			60
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			60
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			60
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			60
01	372 N	249	-0-	-123	-0-	230	2	19	9	N	17			77
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			77

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	2970	X	2746	-0-	-224	-0-	399	1	2198	2	N	135					182
							149	9									
10	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	417	1	2233	2	N	177	184	1			175
							195	9									
11	2910	X	2381	-0-	-529	-0-	382	1	1861	2	N	125	189	1			111
							138	9									
12	3007	X	2141	-0-	-866	-0-	349	1	1679	2	N	103	182	1			32
							113	9									
01	2852	X	2124	-0-	-728	-0-	341	1	1662	2	N	110					142
							121	9									
02	2576	X	2092	-0-	-484	-0-	307	1	1635	2	N	136	182	1			96
							150	9									

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	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	427	1	2349	2	N	140	183	1			132
							154	9									
10	3100	N	3666	-0-	566	566	547	1	2933	2	N	169					301
							186	9									
11	3000	N	3552	-0-	552	1118	571	1	2785	2	N	178	185	1			294
							196	9									
12	3100	N	2881	-0-	-219	899	481	1	2316	2	N	76	188	1			182
							84	9									
01	3725	X	2826	-0-	-899	-0-	463	1	2255	2	N	98	181	1			99
							108	9									
*02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	377	1	2012	2	N	121					220
							133	9									

RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	243	1	1339	2	N	17					114
							19	9									
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	256	1	1374	2	N	18					132
							20	9									
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	266	1	1297	2	N	13					145
							14	9									
12	1457	N	433	-0-	-1024	-0-	74	1	353	2	N	5					150
							6	9									
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					150
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	14	154	1			10

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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	70					114
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	N	53					167
							58	9									
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	2	19	9	N	17					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	190	1			13
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	89					109

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	6930	X	5715	-0-	-1215	-0-	838	1	4610	2	N	243	365	1			31
							267	9									
10	6944	X	5566	-0-	-1378	-0-	843	1	4518	2	N	186					217
							205	9									
11	6120	X	5048	-0-	-1072	-0-	827	1	4030	2	N	174	185	1			206
							191	9									
12	5921	X	4440	-0-	-1481	-0-	732	1	3521	2	N	170	185	1			191
							187	9									
01	5921	X	4334	-0-	-1587	-0-	711	1	3462	2	N	146	180	1			157
							161	9									
02	5348	X	3894	-0-	-1454	-0-	595	1	3175	2	N	113	183	1			87
							124	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	851	-0-	-739	-0-	91	1	760	2	N	-0-					187
10	2790	X	933	-0-	-1857	-0-	100	1	833	2	N	-0-					187
11	2700	X	904	-0-	-1796	-0-	97	1	807	2	N	-0-					187
12	2790	X	1124	-0-	-1666	-0-	120	1	1004	2	N	-0-					187
01	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	134	1	1436	2	N	-0-					187
02	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					187

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1074	2	13	9	N	12	177	1			48
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	892	2	2	9	N	2					50
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					50
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1271	2	24	9	N	22					72
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	2	9	9	N	8					80
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					80

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	2850	X	2730	-0-	-120	-0-	2673	2	57	9	N	52					317
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2975	2	58	9	N	53					370
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2959	2	66	9	N	60	179	1			251
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2835	2	74	9	N	67	145	1			173
01	2945	N	2635	-0-	-310	-0-	2565	2	70	9	N	64					237
*02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2750	2	43	9	N	39	170	1			106

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	240	N	213	-0-	-27	-0-	39	1	174	2	N	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	33	1	145	2	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	49	1	214	2	N	-0-					-0-
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	24	1	104	2	N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	69	1	300	2	N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-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	DLQ G-10	7136	-0-	7136	13220	609	1	6399	2	N	116	192	1			147
						128	9									
10	DLQ G-10	4246	-0-	4246	17466	396	1	3776	2	N	67	158	1			56
						74	9									
11	22759 X	5293	-0-	-17466	-0-	696	1	4430	2	N	152	75	1			133
						167	9									
12	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	510	1	2933	2	N	89	138	1			84
						98	9									
01	7378 X	3989	-0-	-3389	-0-	345	1	3534	2	N	100	88	1			96
						110	9									
02	6664 X	2889	-0-	-3775	-0-	14	1	2840	2	N	32	78	1			50
						35	9									

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

09	DLQ G-10	4103	-0-	4103	8701	434	1	3314	2	N	323	222	1			253
						355	9									
10	DLQ G-10	4786	-0-	4786	13487	549	1	3813	2	N	385	446	1			192
						424	9									
11	18499 X	5012	-0-	-13487	-0-	693	1	3927	2	N	356	338	1			210
						392	9									
12	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	688	1	3802	2	N	340	317	1			233
						374	9									
01	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	381	1	3965	2	N	372	462	1			143
						409	9									
02	4508 X	3800	-0-	-708	-0-	12	1	3472	2	N	287	343	1			87
						316	9									

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7350 - 7358

09	DLQ G-10	95	-0-	95	1327	39	1	55	2	N	1	1	1			138
						1	9									
10	DLQ G-10	23	-0-	23	1350	8	1	15	2	N	-0-	125	1			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1350					N	-0-					13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1350					N	-0-					13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1350					N	-0-					13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1350					N	-0-					13

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

09	DLQ G-10	3957	-0-	3957	7856	493	1	3253	2	N	192	193	1			135
						211	9									
10	DLQ G-10	3937	-0-	3937	11793	527	1	3198	2	N	193	208	1			120
						212	9									
11	15576 X	3783	-0-	-11793	-0-	622	1	2954	2	N	188	257	1			51
						207	9									
12	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	565	1	2471	2	N	143	19	1			175
						157	9									
01	3844 X	2917	-0-	-927	-0-	256	1	2510	2	N	137	277	1			35
						151	9									
02	3472 X	2590	-0-	-882	-0-	8	1	2427	2	N	141	68	1			108
						155	9									

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

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	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-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19260 X	13582	-0-	-5678	-0-	812	1	12373	2	N	361	404	1			139
						397	9									
10	19902 X	12201	-0-	-7701	-0-	847	1	10974	2	N	345	263	1			221
						380	9									
11	13721 X	12225	-0-	-1496	-0-	1169	1	10642	2	N	376	408	1			189
						414	9									
12	13981 X	9339	-0-	-4642	-0-	1147	1	7880	2	N	284	220	1			253
						312	9									
01	13981 X	11549	-0-	-2432	-0-	988	1	10250	2	N	283	414	1			122
						311	9									
02	12628 X	8744	-0-	-3884	-0-	29	1	8450	2	N	241	236	1			127
						265	9									

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

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-

SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO
O'RYAN OIL AND GAS 617042
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					350
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					351
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					353
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					365
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	43	1			324
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					324

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	15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	2057	1	13399	3	N	36					310
						40	9									
10	14105 X	9980	-0-	-4125	-0-	1540	1	8387	3	N	48					358
						53	9									
11	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	2239	1	15924	3	N	32	177	1			213
						35	9									
12	21263 X	21263	-0-	-0-	-0-	4534	1	16626	3	N	94	179	1			128
						103	9									
01	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	6554	1	13228	3	N	28					156
						31	9									
02	DLQ G-10	23259	-0-	23259	23259	6626	1	16576	3	N	52					208
						57	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	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	1129	1	7350	3	N	-0-					249
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	641	1	3488	3	N	1					250
							1	9									
11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	772	1	5491	3	N	7					257
							8	9									
12	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	2342	1	8589	3	N	3					260
							3	9									
01	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	6324	1	12765	3	N	-0-					260
02	DLQ G-10		16364	-0-	16364	16364	4667	1	11675	3	N	20					280
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6777	-0-	-93	-0-	6776	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6293	X	4193	-0-	-2100	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	2876	-0-	-3484	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	2159	-0-	-4847	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	1854	-0-	-5152	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	1365	-0-	-4963	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
12	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	6520	-0-	-1712	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-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-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	26643	2			N	-0-					-0-
10	26871	X	26871	-0-	-0-	-0-	26871	2			N	-0-					-0-
11	23774	X	23774	-0-	-0-	-0-	23774	2			N	-0-					-0-
12	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	23581	2			N	-0-					-0-
01	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	23716	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21198	-0-	21198	21198	21198	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-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	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-			-0-
10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-			-0-
12	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-			-0-
01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-			-0-
*02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	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	15360 X	2549	-0-	-12811	-0-	2549	2			N	-0-			-0-
10	15872 X	1974	-0-	-13898	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
11	9150 X	1712	-0-	-7438	-0-	1712	2			N	-0-			-0-
12	9455 X	4419	-0-	-5036	-0-	4419	2			N	-0-			-0-
01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-			-0-
*02	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

09	14B2 EXT	6351	-0-	6351	28724	6351	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	5195	-0-	5195	33919	5195	2			N	-0-			-0-
11	38084 X	4165	-0-	-33919	-0-	4165	2			N	-0-			-0-
12	11439 X	3729	-0-	-7710	-0-	3729	2			N	-0-			-0-
01	11439 X	3411	-0-	-8028	-0-	3411	2			N	-0-			-0-
*02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	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	53619 X	53619	-0-	-0-	-0-	53619	2			N	-0-			-0-
10	60095 X	60095	-0-	-0-	-0-	60095	2			N	-0-			-0-
11	54611 X	54611	-0-	-0-	-0-	54611	2			N	-0-			-0-
12	43369 X	37081	-0-	-6288	-0-	37081	2			N	-0-			-0-
01	43369 X	42338	-0-	-1031	-0-	42338	2			N	-0-			-0-
02	54292 X	50844	-0-	-3448	-0-	50844	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893

09	15000 X	12782	-0-	-2218	-0-	262	1	12520	2	N	-0-			-0-
10	15500 X	11010	-0-	-4490	-0-	322	1	10688	2	N	-0-			-0-
11	15000 X	8002	-0-	-6998	-0-	211	1	7791	2	N	-0-			-0-
12	15469 X	9251	-0-	-6218	-0-	261	1	8990	2	N	-0-			-0-
01	15469 X	5042	-0-	-10427	-0-	147	1	4895	2	N	-0-			-0-
02	11928 X	3181	-0-	-8747	-0-	90	1	3091	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76950 X	73416	-0-	-3534	-0-	1637	1	71779	2	N	-0-					-0-
10	80848 X	75788	-0-	-5060	-0-	1681	1	74107	2	N	-0-					-0-
11	78240 X	65675	-0-	-12565	-0-	1448	1	64227	2	N	-0-					-0-
12	80848 X	72125	-0-	-8723	-0-	1549	1	70576	2	N	-0-					-0-
01	80848 X	68574	-0-	-12274	-0-	1470	1	67104	2	N	-0-					-0-
*02	59477 X	59477	-0-	-0-	-0-	1291	1	58186	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	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	27900 X	20660	-0-	-7240	-0-	461	1	20199	2	N	-0-					-0-
10	28830 X	26368	-0-	-2462	-0-	585	1	25783	2	N	-0-					-0-
11	26190 X	22050	-0-	-4140	-0-	486	1	21564	2	N	-0-					-0-
12	27063 X	22904	-0-	-4159	-0-	492	1	22412	2	N	-0-					-0-
01	27063 X	22756	-0-	-4307	-0-	488	1	22268	2	N	-0-					-0-
02	22316 X	15747	-0-	-6569	-0-	342	1	15405	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

09	19290 X	11513	-0-	-7777	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
10	24461 X	24461	-0-	-0-	-0-	24461	2			N	-0-					-0-
11	17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	467	1	17247	2	N	-0-					-0-
12	25705 X	25705	-0-	-0-	-0-	725	1	24980	2	N	-0-					-0-
01	24436 X	24436	-0-	-0-	-0-	714	1	23722	2	N	-0-					-0-
02	22092 X	21041	-0-	-1051	-0-	597	1	20444	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

09	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	245	1	10748	2	N	-0-					-0-
10	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	215	1	9470	2	N	-0-					-0-
11	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	88	1	3910	2	N	-0-					-0-
12	2852 X	1430	-0-	-1422	-0-	31	1	1399	2	N	-0-					-0-
01	2852 X	2459	-0-	-393	-0-	53	1	2406	2	N	-0-					-0-
*02	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	94	1	4247	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	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	111	1	3398	2	N	-0-					-0-
10	3038 X	2782	-0-	-256	-0-	81	1	2701	2	N	-0-					-0-
11	2940 X	2583	-0-	-357	-0-	73	1	2510	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	2869	-0-	-169	-0-	89	1	2780	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	89	1	2785	2	N	-0-					-0-
*02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	137	1	4231	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	22650 X	13081	-0-	-9569	-0-	292	1	12789	2	N	-0-					-0-
10	23839 X	19291	-0-	-4548	-0-	428	1	18863	2	N	-0-					-0-
11	23070 X	16698	-0-	-6372	-0-	368	1	16330	2	N	-0-					-0-
12	19096 X	18185	-0-	-911	-0-	391	1	17794	2	N	-0-					-0-
01	19282 X	16850	-0-	-2432	-0-	361	1	16489	2	N	-0-					-0-
02	17416 X	16063	-0-	-1353	-0-	349	1	15714	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	291	1	12778	2	N	-0-			-0-
10	17298 X	12112	-0-	-5186	-0-	269	1	11843	2	N	-0-			-0-
11	16740 X	11563	-0-	-5177	-0-	255	1	11308	2	N	-0-			-0-
12	17298 X	11762	-0-	-5536	-0-	253	1	11509	2	N	-0-			-0-
01	13981 X	10637	-0-	-3344	-0-	228	1	10409	2	N	-0-			-0-
02	10080 X	9690	-0-	-390	-0-	210	1	9480	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

09	T. A.	537	-0-	537	537	537	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	126	-0-	126	663	126	2			N	-0-			-0-
11	711 X	48	-0-	-663	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

09	62882 X	62882	-0-	-0-	-0-	1996	1	60886	2	N	-0-			-0-
10	67145 X	67145	-0-	-0-	-0-	1966	1	65179	2	N	-0-			-0-
11	63975 X	63975	-0-	-0-	-0-	1799	1	62176	2	N	-0-			-0-
12	63984 X	62903	-0-	-1081	-0-	1955	1	60948	2	N	-0-			-0-
01	63984 X	62708	-0-	-1276	-0-	1931	1	60777	2	N	-0-			-0-
02	58716 X	56030	-0-	-2686	-0-	1763	1	54267	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

09	72764 X	72764	-0-	-0-	-0-	1491	1	71273	2	N	-0-			-0-
10	63626 X	63626	-0-	-0-	-0-	1863	1	61763	2	N	-0-			-0-
11	44145 X	44145	-0-	-0-	-0-	1242	1	42903	2	N	-0-			-0-
12	33422 X	33422	-0-	-0-	-0-	1039	1	32383	2	N	-0-			-0-
01	29782 X	29782	-0-	-0-	-0-	917	1	28865	2	N	-0-			-0-
02	67900 X	28635	-0-	-39265	-0-	901	1	27734	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	33480 X	23331	-0-	-10149	-0-	740	1	22591	2	N	-0-			-0-
10	35929 X	26672	-0-	-9257	-0-	781	1	25891	2	N	-0-			-0-
11	38055 X	38055	-0-	-0-	-0-	1070	1	36985	2	N	-0-			-0-
12	39290 X	39290	-0-	-0-	-0-	1221	1	38069	2	N	-0-			-0-
01	37585 X	37585	-0-	-0-	-0-	1158	1	36427	2	N	-0-			-0-
*02	32225 X	32225	-0-	-0-	-0-	1014	1	31211	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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64440 X	57995	-0-	-6445	-0-	1293	1	56702	2	N	-0-					-0-
10	67014 X	67014	-0-	-0-	-0-	1486	1	65528	2	N	-0-					-0-
11	62460 X	55314	-0-	-7146	-0-	1219	1	54095	2	N	-0-					-0-
12	63256 X	63256	-0-	-0-	-0-	1359	1	61897	2	N	-0-					-0-
01	67022 X	55410	-0-	-11612	-0-	1188	1	54222	2	N	-0-					-0-
02	60536 X	55474	-0-	-5062	-0-	1204	1	54270	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	19238 X	19238	-0-	-0-	-0-	611	1	18627	2	N	-0-					-0-
10	19065 X	18717	-0-	-348	-0-	548	1	18169	2	N	-0-					-0-
11	18540 X	17703	-0-	-837	-0-	498	1	17205	2	N	-0-					-0-
12	19646 X	19646	-0-	-0-	-0-	611	1	19035	2	N	-0-					-0-
01	19623 X	19588	-0-	-35	-0-	603	1	18985	2	N	-0-					-0-
02	15624 X	5408	-0-	-10216	-0-	170	1	5238	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	78197 X	78197	-0-	-0-	-0-	2482	1	75715	2	N	-0-					-0-
10	77243 X	77243	-0-	-0-	-0-	2262	1	74981	2	N	-0-					-0-
11	61847 X	61847	-0-	-0-	-0-	1739	1	60108	2	N	-0-					-0-
12	62895 X	62895	-0-	-0-	-0-	1955	1	60940	2	N	-0-					-0-
01	62465 X	56522	-0-	-5943	-0-	1741	1	54781	2	N	-0-					-0-
02	69692 X	46464	-0-	-23228	-0-	1462	1	45002	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-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

09	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	82	1	3908	2	N	-0-					-0-
10	4898 X	4062	-0-	-836	-0-	119	1	3943	2	N	-0-					-0-
11	4740 X	3749	-0-	-991	-0-	99	1	3650	2	N	-0-					-0-
12	4123 X	4005	-0-	-118	-0-	113	1	3892	2	N	-0-					-0-
01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	126	1	4184	2	N	-0-					-0-
02	3724 X	3132	-0-	-592	-0-	89	1	3043	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	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	87	1	4156	2	N	-0-					-0-
10	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	490	1	16261	2	N	-0-					-0-
11	14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	385	1	14211	2	N	-0-					-0-
12	13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	387	1	13340	2	N	-0-					-0-
01	14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	413	1	13732	2	N	-0-					-0-
02	12712 X	5466	-0-	-7246	-0-	155	1	5311	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	16800 X	14298	-0-	-2502	-0-	319	1	13979	2	N	-0-					-0-
10	17174 X	16610	-0-	-564	-0-	368	1	16242	2	N	-0-					-0-
11	16620 X	16200	-0-	-420	-0-	357	1	15843	2	N	-0-					-0-
12	17174 X	12967	-0-	-4207	-0-	279	1	12688	2	N	-0-					-0-
01	16616 X	14862	-0-	-1754	-0-	319	1	14543	2	N	-0-					-0-
*02	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	342	1	15399	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	785	-0-	-672	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	900 N	884	-0-	-16	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	812 N	670	-0-	-142	-0-	670	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	24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	762	1	23256	2	N	-0-					-0-
10	22751 X	22751	-0-	-0-	-0-	666	1	22085	2	N	-0-					-0-
11	17790 X	15757	-0-	-2033	-0-	443	1	15314	2	N	-0-					-0-
12	18383 X	16875	-0-	-1508	-0-	525	1	16350	2	N	-0-					-0-
01	22933 X	22933	-0-	-0-	-0-	706	1	22227	2	N	-0-					-0-
02	22428 X	19309	-0-	-3119	-0-	608	1	18701	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	16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	334	1	15981	2	N	-0-					-0-
10	14725 X	13725	-0-	-1000	-0-	402	1	13323	2	N	-0-					-0-
11	14250 X	12874	-0-	-1376	-0-	340	1	12534	2	N	-0-					-0-
12	14725 X	14705	-0-	-20	-0-	415	1	14290	2	N	-0-					-0-
01	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	464	1	15433	2	N	-0-					-0-
02	15232 X	12542	-0-	-2690	-0-	356	1	12186	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	13320 X	10951	-0-	-2369	-0-	224	1	10727	2	N	-0-					-0-
10	13764 X	12849	-0-	-915	-0-	376	1	12473	2	N	-0-					-0-
11	13320 X	11839	-0-	-1481	-0-	312	1	11527	2	N	-0-					-0-
12	13764 X	12116	-0-	-1648	-0-	342	1	11774	2	N	-0-					-0-
01	12834 X	12126	-0-	-708	-0-	354	1	11772	2	N	-0-					-0-
*02	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	311	1	10662	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

09	9060 X	6344	-0-	-2716	-0-	141	1	6203	2	N	-0-					-0-
10	8649 X	7696	-0-	-953	-0-	171	1	7525	2	N	-0-					-0-
11	8370 X	3169	-0-	-5201	-0-	70	1	3099	2	N	-0-					-0-
12	19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	429	1	19523	2	N	-0-					-0-
01	41902 X	41902	-0-	-0-	-0-	898	1	41004	2	N	-0-					-0-
*02	22743 X	22743	-0-	-0-	-0-	494	1	22249	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	4050 X	1823	-0-	-2227	-0-	37	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	4185 X	1879	-0-	-2306	-0-	55	1	1824	2	N	-0-					-0-
11	3840 X	1891	-0-	-1949	-0-	50	1	1841	2	N	-0-					-0-
12	3968 X	2859	-0-	-1109	-0-	81	1	2778	2	N	-0-					-0-
01	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	62	1	2075	2	N	-0-					-0-
*02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	72	1	2454	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

09	38730 X	35144	-0-	-3586	-0-	720	1	34424	2	N	-0-					-0-
10	40021 X	38569	-0-	-1452	-0-	1129	1	37440	2	N	-0-					-0-
11	36480 X	33309	-0-	-3171	-0-	879	1	32430	2	N	-0-					-0-
12	42526 X	42526	-0-	-0-	-0-	1199	1	41327	2	N	-0-					-0-
01	43032 X	43032	-0-	-0-	-0-	1257	1	41775	2	N	-0-					-0-
*02	40487 X	40487	-0-	-0-	-0-	1149	1	39338	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 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	4410 X	4325	-0-	-85	-0-	224	1	4101	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	4154	-0-	-403	-0-	255	1	3899	2	N	-0-			-0-
11	4410 X	4222	-0-	-188	-0-	303	1	3919	2	N	-0-			-0-
12	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	343	1	4867	2	N	-0-			-0-
01	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	398	1	6313	2	N	-0-			-0-
*02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	249	1	3637	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	171	1	3137	2	N	-0-			-0-
10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	207	1	3158	2	N	-0-			-0-
11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	233	1	3014	2	N	-0-			-0-
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	227	1	3224	2	N	-0-			-0-
01	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	278	1	4412	2	N	-0-			-0-
*02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	235	1	3434	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

09	3510 X	2193	-0-	-1317	-0-	45	1	2148	2	N	-0-			-0-
10	3627 X	2833	-0-	-794	-0-	83	1	2750	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	2751	-0-	-309	-0-	73	1	2678	2	N	-0-			-0-
12	2263 X	1564	-0-	-699	-0-	44	1	1520	2	N	-0-			-0-
01	2821 X	1006	-0-	-1815	-0-	29	1	977	2	N	-0-			-0-
02	2576 X	2244	-0-	-332	-0-	64	1	2180	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	184	1	3378	2	N	-0-			-0-
10	3255 X	3102	-0-	-153	-0-	191	1	2911	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	1931	-0-	-1189	-0-	138	1	1793	2	N	-0-			-0-
12	3658 X	721	-0-	-2937	-0-	47	1	674	2	N	-0-			-0-
01	3658 X	1103	-0-	-2555	-0-	65	1	1038	2	N	-0-			-0-
*02	968 X	968	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	N	-0-			-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

09	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	144	1	6898	2	N	-0-			-0-
10	11656 X	5412	-0-	-6244	-0-	158	1	5254	2	N	-0-			-0-
11	11280 X	3815	-0-	-7465	-0-	101	1	3714	2	N	-0-			-0-
12	7285 X	2758	-0-	-4527	-0-	78	1	2680	2	N	-0-			-0-
01	7285 X	6502	-0-	-783	-0-	190	1	6312	2	N	-0-			-0-
*02	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	173	1	5938	2	N	-0-			-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

09	15390 X	14093	-0-	-1297	-0-	289	1	13804	2	N	-0-			-0-
10	15190 X	14645	-0-	-545	-0-	429	1	14216	2	N	-0-			-0-
11	15210 X	12722	-0-	-2488	-0-	336	1	12386	2	N	-0-			-0-
12	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	481	1	16594	2	N	-0-			-0-
01	15717 X	14300	-0-	-1417	-0-	418	1	13882	2	N	-0-			-0-
02	13216 X	12346	-0-	-870	-0-	350	1	11996	2	N	-0-			-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

09	3570 X	1290	-0-	-2280	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
10	3689 X	2143	-0-	-1546	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
11	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-			-0-
12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-			-0-
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-			-0-
02	5852 X	4015	-0-	-1837	-0-	4015	2			N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	24	1	1169	2	N	-0-					-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	29	1	963	2	N	-0-					-0-
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	31	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	36	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	39	1	1291	2	N	-0-					-0-
02	1120 N	1037	-0-	-83	-0-	29	1	1008	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

09	7170 X	2487	-0-	-4683	-0-	51	1	2436	2	N	-0-					-0-
10	7254 X	2844	-0-	-4410	-0-	83	1	2761	2	N	-0-					-0-
11	6630 X	2462	-0-	-4168	-0-	65	1	2397	2	N	-0-					-0-
12	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	200	1	6908	2	N	-0-					-0-
01	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	224	1	7434	2	N	-0-					-0-
*02	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	141	1	4824	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

09	64410 X	56407	-0-	-8003	-0-	1790	1	54617	2	N	-0-					-0-
10	66557 X	64279	-0-	-2278	-0-	1882	1	62397	2	N	-0-					-0-
11	66880 X	66880	-0-	-0-	-0-	1881	1	64999	2	N	-0-					-0-
12	67467 X	67467	-0-	-0-	-0-	2097	1	65370	2	N	-0-					-0-
01	69375 X	69375	-0-	-0-	-0-	2137	1	67238	2	N	-0-					-0-
*02	56396 X	56396	-0-	-0-	-0-	1775	1	54621	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

09	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	131	1	5726	2	N	-0-					-0-
10	8091 X	6622	-0-	-1469	-0-	147	1	6475	2	N	-0-					-0-
11	7830 X	7648	-0-	-182	-0-	169	1	7479	2	N	-0-					-0-
12	8091 X	6786	-0-	-1305	-0-	146	1	6640	2	N	-0-					-0-
01	7347 X	4610	-0-	-2737	-0-	99	1	4511	2	N	-0-					-0-
02	7140 X	5942	-0-	-1198	-0-	129	1	5813	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

09	2970 X	2462	-0-	-508	-0-	127	1	2335	2	N	-0-					-0-
10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	284	1	4344	2	N	-0-					-0-
11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	241	1	3121	2	N	-0-					-0-
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	216	1	3070	2	N	-0-					-0-
01	3565 X	3425	-0-	-140	-0-	203	1	3222	2	N	-0-					-0-
02	4172 X	1910	-0-	-2262	-0-	122	1	1788	2	N	-0-					-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	57	1	1039	2	N	-0-					-0-
10	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	63	1	958	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	76	1	981	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	982	-0-	-165	-0-	65	1	917	2	N	-0-					-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

09	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	56	1	2684	2	N	-0-					-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	46	1	1514	2	N	-0-					-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	47	1	1739	2	N	-0-					-0-
12	2201 N	2023	-0-	-178	-0-	57	1	1966	2	N	-0-					-0-
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	59	1	1963	2	N	-0-					-0-
*02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	49	1	1662	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	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	96	1	4191	2	N	-0-					-0-
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	100	1	4420	2	N	-0-					-0-
11	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	91	1	4051	2	N	-0-					-0-
12	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	89	1	4038	2	N	-0-					-0-
01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	87	1	3962	2	N	-0-					-0-
*02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	77	1	3455	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

09	7200 X	6647	-0-	-553	-0-	344	1	6303	2	N	-0-					-0-
10	7316 X	6382	-0-	-934	-0-	392	1	5990	2	N	-0-					-0-
11	7080 X	6044	-0-	-1036	-0-	433	1	5611	2	N	-0-					-0-
12	7130 X	3096	-0-	-4034	-0-	204	1	2892	2	N	-0-					-0-
01	6882 X	3188	-0-	-3694	-0-	189	1	2999	2	N	-0-					-0-
02	5516 X	2956	-0-	-2560	-0-	189	1	2767	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	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	209	1	9146	2	N	-0-					-0-
10	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	109	1	4814	2	N	-0-					-0-
11	1170 X	32	-0-	-1138	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
12	1209 X	114	-0-	-1095	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-0-
01	1209 X	97	-0-	-1112	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
02	1092 X	58	-0-	-1034	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

09	T. A.	194	-0-	194	317	4	1	190	2	N	-0-					-0-
10	T. A.	205	-0-	205	522	5	1	200	2	N	-0-					-0-
11	522 X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	4	1	175	2	N	-0-					-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

09	810 X	557	-0-	-253	-0-	12	1	545	2	N	-0-					-0-
10	961 X	719	-0-	-242	-0-	16	1	703	2	N	-0-					-0-
11	930 X	841	-0-	-89	-0-	19	1	822	2	N	-0-					-0-
12	961 X	302	-0-	-659	-0-	6	1	296	2	N	-0-					-0-
01	888 X	888	-0-	-0-	-0-	19	1	869	2	N	-0-					-0-
02	784 X	684	-0-	-100	-0-	15	1	669	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160 X	1921	-0-	-239	-0-	99	1	1822	2	N	-0-			-0-
10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	193	1	2944	2	N	-0-			-0-
11	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	259	1	3350	2	N	-0-			-0-
12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	233	1	3312	2	N	-0-			-0-
01	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	198	1	3133	2	N	-0-			-0-
*02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	199	1	2901	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

09	5040 X	1604	-0-	-3436	-0-	83	1	1521	2	N	-0-			-0-
10	5208 X	1317	-0-	-3891	-0-	81	1	1236	2	N	-0-			-0-
11	5040 X	273	-0-	-4767	-0-	20	1	253	2	N	-0-			-0-
12	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	289	1	4099	2	N	-0-			-0-
01	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	397	1	6289	2	N	-0-			-0-
*02	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	404	1	5903	2	N	-0-			-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	N	-0-			-0-
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	6	1	247	2	N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	9	1	410	2	N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	N	-0-			-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	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	11100 X	9091	-0-	-2009	-0-	203	1	8888	2	N	-0-			-0-
10	11377 X	9703	-0-	-1674	-0-	215	1	9488	2	N	-0-			-0-
11	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	278	1	12315	2	N	-0-			-0-
12	11315 X	10598	-0-	-717	-0-	228	1	10370	2	N	-0-			-0-
01	11067 X	9722	-0-	-1345	-0-	208	1	9514	2	N	-0-			-0-
02	9856 X	9059	-0-	-797	-0-	197	1	8862	2	N	-0-			-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

09	2790 X	2743	-0-	-47	-0-	142	1	2601	2	N	-0-			-0-
10	4898 X	3226	-0-	-1672	-0-	198	1	3028	2	N	-0-			-0-
11	4740 X	2585	-0-	-2155	-0-	185	1	2400	2	N	-0-			-0-
12	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	388	1	5512	2	N	-0-			-0-
01	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	322	1	5110	2	N	-0-			-0-
02	2912 X	2753	-0-	-159	-0-	176	1	2577	2	N	-0-			-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

09	32580 X	18651	-0-	-13929	-0-	592	1	18059	2	N	-0-			-0-
10	29512 X	16065	-0-	-13447	-0-	470	1	15595	2	N	-0-			-0-
11	29520 X	16549	-0-	-12971	-0-	465	1	16084	2	N	-0-			-0-
12	30504 X	14400	-0-	-16104	-0-	448	1	13952	2	N	-0-			-0-
01	30504 X	15222	-0-	-15282	-0-	469	1	14753	2	N	-0-			-0-
02	16660 X	13693	-0-	-2967	-0-	431	1	13262	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	32	1	1047	2	N	-0-					-0-
11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	53	1	1950	2	N	-0-					-0-
12	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	57	1	1961	2	N	-0-					-0-
01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	66	1	2190	2	N	-0-					-0-
02	952	N	891	-0-	-61	-0-	25	1	866	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	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	99	1	4321	2	N	-0-					-0-
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	103	1	4544	2	N	-0-					-0-
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	102	1	4522	2	N	-0-					-0-
12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	99	1	4518	2	N	-0-					-0-
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	94	1	4309	2	N	-0-					-0-
*02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	85	1	3846	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

09	3000	N	18360	-0-	15360	16348	950	1	17410	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	13248					N	-0-					-0-
11	13248	X	-0-	-0-	-13248	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

09	21870	X	21254	-0-	-616	-0-	474	1	20780	2	N	-0-					-0-
10	26679	X	26679	-0-	-0-	-0-	592	1	26087	2	N	-0-					-0-
11	22110	X	22046	-0-	-64	-0-	486	1	21560	2	N	-0-					-0-
12	22847	X	18378	-0-	-4469	-0-	395	1	17983	2	N	-0-					-0-
01	22847	X	20107	-0-	-2740	-0-	431	1	19676	2	N	-0-					-0-
*02	25947	X	25947	-0-	-0-	-0-	563	1	25384	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	51420	X	34766	-0-	-16654	-0-	1103	1	33663	2	N	-0-					-0-
10	53134	X	38542	-0-	-14592	-0-	1129	1	37413	2	N	-0-					-0-
11	48480	X	35612	-0-	-12868	-0-	1002	1	34610	2	N	-0-					-0-
12	40951	X	36160	-0-	-4791	-0-	1124	1	35036	2	N	-0-					-0-
01	39153	X	38668	-0-	-485	-0-	1191	1	37477	2	N	-0-					-0-
02	34804	X	32432	-0-	-2372	-0-	1021	1	31411	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	228	-0-	228	228	5	1	223	2	N	-0-					-0-
11	267	X	39	-0-	-228	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1128	-0-	1128	1128	24	1	1104	2	N	-0-					-0-
*02	1328	N	200	-0-	-1128	-0-	4	1	196	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	35880 X	31510	-0-	-4370	-0-	646	1	30864	2	N	-0-			-0-
10	37076 X	32209	-0-	-4867	-0-	943	1	31266	2	N	-0-			-0-
11	34770 X	31473	-0-	-3297	-0-	831	1	30642	2	N	-0-			-0-
12	34100 X	31931	-0-	-2169	-0-	900	1	31031	2	N	-0-			-0-
01	33077 X	31057	-0-	-2020	-0-	907	1	30150	2	N	-0-			-0-
02	28476 X	26398	-0-	-2078	-0-	749	1	25649	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

09	6900 X	845	-0-	-6055	-0-	19	1	826	2	N	-0-			-0-
10	7130 X	658	-0-	-6472	-0-	15	1	643	2	N	-0-			-0-
11	4410 X	415	-0-	-3995	-0-	9	1	406	2	N	-0-			-0-
12	2108 X	773	-0-	-1335	-0-	17	1	756	2	N	-0-			-0-
01	868 X	804	-0-	-64	-0-	17	1	787	2	N	-0-			-0-
02	784 X	468	-0-	-316	-0-	10	1	458	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	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-			-0-
10	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-			-0-
11	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-			-0-
12	6758 X	3692	-0-	-3066	-0-	3692	2			N	-0-			-0-
01	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-			-0-
*02	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	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	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	198	1	8686	2	N	-0-			-0-
10	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	183	1	8089	2	N	-0-			-0-
11	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	181	1	8050	2	N	-0-			-0-
12	7781 X	7710	-0-	-71	-0-	166	1	7544	2	N	-0-			-0-
01	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	206	1	9390	2	N	-0-			-0-
02	8288 X	7262	-0-	-1026	-0-	158	1	7104	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

09	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	161	1	7699	2	N	-0-			-0-
10	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	174	1	5755	2	N	-0-			-0-
11	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	226	1	8323	2	N	-0-			-0-
12	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	227	1	7839	2	N	-0-			-0-
01	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	221	1	7344	2	N	-0-			-0-
*02	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	188	1	6429	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

09	30668 X	30668	-0-	-0-	-0-	628	1	30040	2	N	-0-			-0-
10	31680 X	31680	-0-	-0-	-0-	927	1	30753	2	N	-0-			-0-
11	30048 X	30048	-0-	-0-	-0-	793	1	29255	2	N	-0-			-0-
12	29853 X	16189	-0-	-13664	-0-	456	1	15733	2	N	-0-			-0-
01	29853 X	5818	-0-	-24035	-0-	170	1	5648	2	N	-0-			-0-
02	28224 X	6428	-0-	-21796	-0-	182	1	6246	2	N	-0-			-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

09	23784 X	23784	-0-	-0-	-0-	530	1	23254	2	N	-0-			-0-
10	22351 X	20398	-0-	-1953	-0-	452	1	19946	2	N	-0-			-0-
11	23137 X	23137	-0-	-0-	-0-	510	1	22627	2	N	-0-			-0-
12	23091 X	23091	-0-	-0-	-0-	496	1	22595	2	N	-0-			-0-
01	22351 X	18863	-0-	-3488	-0-	404	1	18459	2	N	-0-			-0-
02	22204 X	19405	-0-	-2799	-0-	421	1	18984	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	45810 X	37808	-0-	-8002	-0-	1200	1	36608	2	N	-0-			-0-
10	45508 X	25278	-0-	-20230	-0-	740	1	24538	2	N	-0-			-0-
11	44040 X	43788	-0-	-252	-0-	1232	1	42556	2	N	-0-			-0-
12	45451 X	45451	-0-	-0-	-0-	1413	1	44038	2	N	-0-			-0-
01	45043 X	44947	-0-	-96	-0-	1384	1	43563	2	N	-0-			-0-
*02	35328 X	35328	-0-	-0-	-0-	1112	1	34216	2	N	-0-			-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	1590 N	839	-0-	-751	-0-	839	3			N	-0-			-0-
10	1488 N	64	-0-	-1424	-0-	64	3			N	-0-			-0-
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
*02	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			-0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 184660 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073

09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			140
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			140
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	83	2	N	-0-			140
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-			140
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			140
02	112 N	-0-	-0-	-112	-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

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					83
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					83
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	697	1	1892	2	N	-0-					83
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	293	1	885	2	N	-0-					83
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	247	1	1236	2	N	-0-					83
02	2016	N	973	-0-	-1043	-0-	147	1	826	2	N	-0-					83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	X	-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	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					39
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					39
11	5190	X	649	-0-	-4541	-0-	175	1	474	2	N	-0-					39
12	5239	X	3125	-0-	-2114	-0-	778	1	2347	2	N	-0-					39
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	1039	1	5207	2	N	-0-					39
*02	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	1177	1	6595	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

09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	641	2	N	3					54
							3	9									
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	33	1	527	2	N	-0-					54
11	690	N	303	-0-	-387	-0-	18	1	284	2	N	1					55
							1	9									
12	713	N	304	-0-	-409	-0-	19	1	285	2	N	-0-					55
01	558	N	180	-0-	-378	-0-	12	1	168	2	N	-0-	4	1			51
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-					51

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

09	180	N	100	-0-	-80	-0-	6	1	94	2	N	-0-					49
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					49
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	1					50
							1	9									
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					50
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	N	-0-	2	1			48
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	12	1	170	2	N	-0-					48

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	N	2					43
							2	9									
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	34	1	536	2	N	-0-					43
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	31	1	487	2	N	2					45
							2	9									
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	32	1	495	2	N	-0-					45
01	558	N	491	-0-	-67	-0-	32	1	459	2	N	-0-	7	1			38
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	23	1	332	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	2730	X	1926	-0-	-804	-0-	110	1	1713	2	N	94					185
							103	9									
10	2821	X	2098	-0-	-723	-0-	121	1	1896	2	N	74					259
							81	9									
11	2730	X	1821	-0-	-909	-0-	107	1	1664	2	N	45					304
							50	9									
12	1984	X	1650	-0-	-334	-0-	99	1	1523	2	N	25					329
							28	9									
01	2108	X	2002	-0-	-106	-0-	123	1	1795	2	N	76	211	1			194
							84	9									
02	1708	N	1507	-0-	-201	-0-	97	1	1410	2	N	-0-					194

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	660	N	632	-0-	-28	-0-	38	1	591	2	N	3					29
							3	9									
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	574	2	N	-0-					29
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	662	2	N	3					32
							3	9									
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	647	2	N	-0-					32
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	2	N	-0-	8	1			24
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	33	1	476	2	N	-0-					24

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	540	N	475	-0-	-65	-0-	29	1	444	2	N	2					14
							2	9									
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	70	1	1094	2	N	5					19
							6	9									
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	662	2	N	2					21
							2	9									
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	78	1	1202	2	N	31					52
							34	9									
01	1178	N	797	-0-	-381	-0-	51	1	746	2	N	-0-	8	1			44
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	76	1	1107	2	N	-0-					44

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					3
10	651	N	334	-0-	-317	-0-	334	2			N	-0-					3
11	450	N	265	-0-	-185	-0-	265	2			N	-0-					3
12	527	N	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					3
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					3
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					3

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					160
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					160
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					160
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					160
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					160
02	DLQ G-10		1423	-0-	1423	1423	1423	3			Y	-0-					160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

09	2880	X	1367	-0-	-1513	-0-	1367	3			Y	-0-					181
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			Y	-0-					181
11	2880	X	1530	-0-	-1350	-0-	1530	3			Y	-0-					181
12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	3			Y	-0-					181
01	3255	X	2460	-0-	-795	-0-	2460	3			Y	-0-					181
02	DLQ G-10		2363	-0-	2363	2363	2363	3			Y	-0-					181

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

09	2040	N	1437	-0-	-603	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1763	-0-	-157	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1713	-0-	-457	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1452	-0-	1452	1452	1452	3			Y	-0-					-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					45
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					45
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					45
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					45
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					45
02	DLQ G-10		1209	-0-	1209	1209	1209	3			Y	-0-					45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					163
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					163
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					163
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					163
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					163
02	DLQ G-10		1462	-0-	1462	1462	1462	3			Y	-0-					163

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					22
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					22
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					22
12	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	2			N	-0-					22
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					22
02	616	N	514	-0-	-102	-0-	514	2			N	-0-					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

09	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	64	1	2274	2	Y	10	47	1			23
							11	9									
10	1550	X	1361	-0-	-189	-0-	32	1	1315	2	Y	13					36
							14	9									
11	1890	X	1208	-0-	-682	-0-	29	1	1179	2	Y	-0-	22	1			14
12	2418	X	1472	-0-	-946	-0-	39	1	1433	2	Y	-0-					14
01	2418	X	1465	-0-	-953	-0-	42	1	1423	2	Y	-0-					14
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	51	1	1596	2	Y	-0-	6	1			8

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

09	1470	X	428	-0-	-1042	-0-	12	1	414	2	Y	2	26	1			9
							2	9									
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	45	1	1847	2	Y	18					27
							20	9									
11	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	35	1	1455	2	Y	-0-	17	1			10
12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	49	1	1818	2	Y	-0-					10
01	1922	X	1494	-0-	-428	-0-	43	1	1451	2	Y	-0-					10
*02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	68	1	2129	2	Y	-0-	4	1			6

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	65	1	2323	2	Y	11	59	1			28
							12	9									
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	53	1	2155	2	Y	21					49
							23	9									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	46	1	1893	2	Y	-0-	30	1			19
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	45	1	1679	2	Y	-0-					19
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	59	1	1982	2	Y	-0-					19
*02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	53	1	1648	2	Y	-0-	8	1			11

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	102	1	3628	2	Y	16	96	1			47
							18	9									
10	4030	X	3305	-0-	-725	-0-	79	1	3192	2	Y	31					78
							34	9									
11	4080	X	3467	-0-	-613	-0-	82	1	3385	2	Y	-0-	45	1			33
12	4216	X	3326	-0-	-890	-0-	87	1	3239	2	Y	-0-					33
01	4216	X	3455	-0-	-761	-0-	99	1	3356	2	Y	-0-					33
*02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	100	1	3119	2	Y	-0-	15	1			18

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					34
10	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			N	-0-					34
11	1230	N	993	-0-	-237	-0-	993	2			N	-0-					34
12	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					34
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					34
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					34

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	58	1	2058	2	Y	9	55	1			25
							10	9									
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	48	1	1939	2	Y	19					44
							21	9									
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	46	1	1887	2	Y	94	27	1			111
							103	9									
12	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	47	1	1724	2	Y	107					218
							118	9									
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	60	1	2021	2	Y	127					345
							140	9									
02	1904	N	1819	-0-	-85	-0-	52	1	1633	2	Y	122	152	1			315
							134	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	Y	3	18	1			8
							3	9									
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	14	1	554	2	Y	5					13
							6	9									
11	600	N	450	-0-	-150	-0-	11	1	439	2	Y	-0-	8	1			5
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	18	1	667	2	Y	-0-					5
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	18	1	617	2	Y	-0-					5
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	25	1	793	2	Y	-0-	2	1			3

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	805	-0-	-185	-0-	22	1	779	2	Y	4	41	1			16
							4	9									
10	1023	N	266	-0-	-757	-0-	6	1	257	2	Y	3					19
							3	9									
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	23	1	961	2	Y	-0-	12	1			7
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	35	1	1295	2	Y	-0-					7
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	49	1	1639	2	Y	-0-					7
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	36	1	1111	2	Y	-0-	3	1			4

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	36	1	1300	2	N	10					145
							11	9									
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	39	1	1357	2	N	82					227
							90	9									
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	37	1	1280	2	N	-0-					227
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	2	N	-0-					227
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	43	1	1430	2	N	11					238
							12	9									
02	1148	N	936	-0-	-212	-0-	26	1	910	2	N	-0-					238

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	1020	N	825	-0-	-195	-0-	89	1	736	2	N	-0-					59
10	1023	N	890	-0-	-133	-0-	78	1	806	2	N	5					64
							6	9									
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	96	1	910	2	N	78					142
							86	9									
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	78	1	926	2	N	32					174
							35	9									
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	70	1	911	2	N	8					182
							9	9									
02	868	N	860	-0-	-8	-0-	70	1	790	2	N	-0-					182

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	300 X	183	-0-	-117	-0-	11	1	172	2	N	-0-					20
10	310 X	175	-0-	-135	-0-	10	1	165	2	N	-0-					20
11	240 X	177	-0-	-63	-0-	11	1	166	2	N	-0-					20
12	217 X	174	-0-	-43	-0-	11	1	163	2	N	-0-					20
01	186 X	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	2	N	-0-					20
02	168 X	127	-0-	-41	-0-	8	1	119	2	N	-0-					20

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

09	2730 X	1994	-0-	-736	-0-	121	1	1872	2	N	1					105
						1	9									
10	2821 X	1914	-0-	-907	-0-	114	1	1796	2	N	4					109
						4	9									
11	2730 X	2438	-0-	-292	-0-	146	1	2285	2	N	6					115
						7	9									
12	2790 X	2429	-0-	-361	-0-	148	1	2279	2	N	2	15	1			102
						2	9									
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	151	1	2196	2	N	6					108
						7	9									
02	2268 X	312	-0-	-1956	-0-	20	1	292	2	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	667	X	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	2	N	-0-					63
10	691	X	691	-0-	-0-	-0-	41	1	649	2	N	1					64
							1	9									
11	687	X	687	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	N	2					66
							2	9									
12	694	X	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	N	-0-	4	1			62
01	688	X	688	-0-	-0-	-0-	44	1	642	2	N	2					64
							2	9									
02	644	X	595	-0-	-49	-0-	38	1	557	2	N	-0-					64

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

09	2340	X	2249	-0-	-91	-0-	136	1	2113	2	N	-0-					145
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	143	1	2250	2	N	6					151
							7	9									
11	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	143	1	2237	2	N	5					156
							6	9									
12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	146	1	2241	2	N	3	15	1			144
							3	9									
01	2387	X	2217	-0-	-170	-0-	142	1	2069	2	N	5					149
							6	9									
02	2240	X	1951	-0-	-289	-0-	126	1	1823	2	N	2					151
							2	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

09	3000	X	2161	-0-	-839	-0-	131	1	2029	2	N	1					177
							1	9									
10	2604	X	2184	-0-	-420	-0-	130	1	2050	2	N	4					181
							4	9									
11	2220	X	2163	-0-	-57	-0-	130	1	2027	2	N	5					186
							6	9									
12	2294	X	2212	-0-	-82	-0-	135	1	2075	2	N	2	14	1			174
							2	9									
01	2232	X	2148	-0-	-84	-0-	137	1	1993	2	N	16					190
							18	9									
02	2016	X	1875	-0-	-141	-0-	121	1	1751	2	N	3					193
							3	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

09	2490	X	2385	-0-	-105	-0-	144	1	2240	2	N	1					57
							1	9									
10	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	147	1	2307	2	N	5					62
							6	9									
11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	141	1	2198	2	N	5					67
							6	9									
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	152	1	2337	2	N	3	15	1			55
							3	9									
01	2480	X	2454	-0-	-26	-0-	157	1	2291	2	N	5					60
							6	9									
02	2240	X	2153	-0-	-87	-0-	139	1	2011	2	N	3					63
							3	9									

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	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	113	1	1750	2	N	1					87
						1	9									
10	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1838	2	N	77					164
						85	9									
11	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	121	1	1890	2	N	48					212
						53	9									
12	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	119	1	1832	2	N	2	12	1			202
						2	9									
01	2046 X	1877	-0-	-169	-0-	120	1	1753	2	N	4					206
						4	9									
02	1932 X	1648	-0-	-284	-0-	106	1	1540	2	N	2					208
						2	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	3450 X	3232	-0-	-218	-0-	196	1	3035	2	N	1					133
						1	9									
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	194	1	3059	2	N	7					140
						8	9									
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	193	1	3016	2	N	39					179
						43	9									
12	3348 X	3063	-0-	-285	-0-	184	1	2832	2	N	43	20	1			202
						47	9									
01	3348 X	3073	-0-	-275	-0-	197	1	2868	2	N	7					209
						8	9									
02	3024 X	2636	-0-	-388	-0-	170	1	2463	2	N	3					212
						3	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			60
10	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	73	1	1143	2	N	10			70
						11	9							
11	840 X	797	-0-	-43	-0-	48	1	749	2	N	-0-			70
12	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	63	1	966	2	N	-0-			70
01	1240 X	951	-0-	-289	-0-	61	1	890	2	N	-0-			70
02	1120 X	358	-0-	-762	-0-	23	1	335	2	N	-0-			70

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-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-

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	3000 N	4601	-0-	1601	5598	4601	2			Y	-0-			25
10	3100 N	5031	-0-	1931	7529	5031	2			Y	-0-			25
11	11844 X	4315	-0-	-7529	-0-	4315	2			Y	-0-			25
12	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-			25
01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-			25
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3840 X	3578	-0-	-262	-0-	429	1	3149	2	N	-0-			80
10	3813 X	3578	-0-	-235	-0-	429	1	3149	2	N	-0-			80
11	3660 X	3332	-0-	-328	-0-	3332	2			N	-0-			80
12	3751 X	3702	-0-	-49	-0-	76	1	3626	2	N	-0-			80
01	3689 X	3421	-0-	-268	-0-	59	1	3362	2	N	-0-			80
*02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	91	1	3264	2	N	-0-			80

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	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-

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	2717	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
10	2082	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
11	2956	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		N	-0-			-0-
12	1878	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
01	2476	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
*02	3118	3118	-0-	-0-	-0-	3118	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	1860 X	1732	-0-	-128	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
10	1922 X	1762	-0-	-160	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
11	2130 X	1594	-0-	-536	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
12	2201 X	1602	-0-	-599	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-			-0-
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-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	13 X	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
01	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
02	14 X	NO RPT	-0-	-14	-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	750 N	595	-0-	-155	-0-	595	2		N	-0-			-0-
10	713 N	585	-0-	-128	-0-	585	2		N	-0-			-0-
11	600 N	446	-0-	-154	-0-	446	2		N	-0-			-0-
12	620 N	355	-0-	-265	-0-	355	2		N	-0-			-0-
01	589 N	358	-0-	-231	-0-	358	2		N	-0-			-0-
02	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	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	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	234	1	2750	2	N	3					173
							3	9									
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	292	1	2878	2	N	-0-					173
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	322	1	2809	2	N	8					181
							9	9									
12	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	333	1	2650	2	N	3					184
							3	9									
01	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	347	1	2610	2	N	4					188
							4	9									
02	2772	X	2738	-0-	-34	-0-	297	1	2441	2	N	-0-					188

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

09	960	N	581	-0-	-379	-0-	45	1	535	2	N	1					281
							1	9									
10	868	N	446	-0-	-422	-0-	41	1	405	2	N	-0-					281
11	750	N	496	-0-	-254	-0-	51	1	444	2	N	1					282
							1	9									
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	168	1	1339	2	N	2					284
							2	9									
01	434	N	241	-0-	-193	-0-	28	1	209	2	N	4	167	1			121
							4	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					121

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					8
10	1116	N	749	-0-	-367	-0-	749	2			N	-0-					8
11	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	2			N	-0-					8
12	899	N	284	-0-	-615	-0-	284	2			N	-0-					8
01	744	N	361	-0-	-383	-0-	361	2			N	-0-					8
02	784	N	562	-0-	-222	-0-	562	2			N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

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-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B DENY		-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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					11
10	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			Y	-0-					11
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					11
12	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	1280	2			Y	-0-	1	1			10
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					10
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	1330	2	1	9	Y	1	1	1			10

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					2
10	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					2
11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					2
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-	1	1			1
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					1
02	1204	N	790	-0-	-414	-0-	789	2	1	9	N	1	1	1			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	3570	X	785	-0-	-2785	-0-	785	2			N	-0-					15
10	3689	X	744	-0-	-2945	-0-	744	2			N	-0-					15
11	2970	X	1051	-0-	-1919	-0-	1051	2			N	-0-					15
12	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1	1	1			15
01	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					15
02	980	N	619	-0-	-361	-0-	618	2	1	9	N	1	1	1			15

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

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	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	1620	N	1129	-0-	-491	-0-	26	1	1103	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	34	1	1391	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1215	-0-	-225	-0-	30	1	1185	2	N	-0-					-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	42	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	52	1	1914	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	27	1	1047	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	83	1	980	2	N	1					165
							1	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	77	1	756	2	N	-0-					165
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	73	1	639	2	N	2					167
							2	9									
12	1085	N	717	-0-	-368	-0-	80	1	636	2	N	1					168
							1	9									
01	837	N	491	-0-	-346	-0-	57	1	433	2	N	1					169
							1	9									
02	672	N	515	-0-	-157	-0-	56	1	459	2	N	-0-					169

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

09	600	N	488	-0-	-112	-0-	38	1	449	2	N	1					22
							1	9									
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	20	1	197	2	N	-0-					22
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	45	1	394	2	N	1					23
							1	9									
12	496	N	48	-0-	-448	-0-	5	1	43	2	N	-0-					23
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	83	1	621	2	N	1					24
							1	9									
02	420	N	184	-0-	-236	-0-	20	1	164	2	N	-0-					24

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

09	1020	N	723	-0-	-297	-0-	723	2			N	-0-					1
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					1
11	990	N	639	-0-	-351	-0-	639	2			N	-0-					1
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	2	1	9	N	1	1	1			1
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					1
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	N	1	1	1			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	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					48
10	2666	N	2503	-0-	-163	-0-	2503	2			N	-0-					48
11	2550	N	2186	-0-	-364	-0-	2186	2			N	-0-					48
12	2542	N	147	-0-	-2395	-0-	147	2			N	-0-			1	1	47
01	2511	N	664	-0-	-1847	-0-	664	2			N	-0-					47
02	2044	N	630	-0-	-1414	-0-	630	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

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	3356	-0-	3356	3356	3356	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3083	-0-	3083	6439	3083	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					7

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					8
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					8
11	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-					8
12	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	2			N	-0-					8
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					8
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					8

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					1
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					1
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					1
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2003	2	1	9	N	1	2	1			-0-
01	1798	N	1107	-0-	-691	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	766	-0-	-858	-0-	765	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	41	1	1753	2	N	-0-					129
10	2232	N	1271	-0-	-961	-0-	30	1	1241	2	N	-0-					129
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	44	1	1781	2	N	-0-					129
12	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	47	1	1745	2	N	-0-					129
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	34	1	1257	2	N	-0-					129
02	1708	N	1204	-0-	-504	-0-	30	1	1174	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

09	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					27
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					27
11	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	3649	2			N	-0-					27
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5381	2	3	9	N	3	4	1			26
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					26
02	6020	X	4028	-0-	-1992	-0-	4021	2	7	9	N	6	5	1			27

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	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					1
10	2573 N	2283	-0-	-290	-0-	2283	2			N	-0-					1
11	2430 N	2274	-0-	-156	-0-	2274	2			N	-0-					1
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2437	2	2	9	N	2	2	1			1
01	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					1
*02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	N	2	2	1			1

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					2
10	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			N	-0-					2
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					2
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-	1	1			1
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					1
02	1316 N	1305	-0-	-11	-0-	1304	2	1	9	N	1	1	1			1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	990 N	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
01	961 N	700	-0-	-261	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	840 N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					29
10	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					29
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					29
12	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1703	2	1	9	N	1	2	1			28
01	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					28
*02	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	N	1	1	1			28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

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.	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	1934	-0-	1934	1935	1934	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

09	300 N	93	-0-	-207	-0-	93	2			N	-0-					14
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					14
11	1470 N	1081	-0-	-389	-0-	1081	2			N	-0-					14
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-	1	1			13
01	1643 N	1353	-0-	-290	-0-	1353	2			N	-0-					13
02	1008 N	679	-0-	-329	-0-	677	2	2	9	N	2	1	1			14

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

09	3000 N	5712	-0-	2712	2712	5712	2			N	-0-					65
10	3100 N	3579	-0-	479	3191	3579	2			N	-0-					65
11	3000 N	2032	-0-	-968	2223	2032	2			N	-0-					65
12	4407 X	2184	-0-	-2223	-0-	2183	2	1	9	N	1	1	1			65
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					65
*02	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3866	2	3	9	N	3	2	1			66

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	3030 X	2452	-0-	-578	-0-	2412	2	40	9	N	36	161	1			29
10	3131 X	850	-0-	-2281	-0-	850	2			N	-0-					29
11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					29
12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4396	2	2	9	N	2	3	1			28
01	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					28
*02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3799	2	3	9	N	3	3	1			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	4140 X	3125	-0-	-1015	-0-	3095	2	30	9	N	27	124	1			28
10	4278 X	3543	-0-	-735	-0-	3543	2			N	-0-					28
11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					28
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3787	2	3	9	N	3	3	1			28
01	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					28
*02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3645	2	3	9	N	3	3	1			28

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					23
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					23
11	3030 X	1577	-0-	-1453	-0-	1577	2			N	-0-					23
12	3131 X	2580	-0-	-551	-0-	2579	2	1	9	N	1	2	1			22
01	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					22
*02	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2404	2	2	9	N	2	2	1			22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

09	5250 X	2926	-0-	-2324	-0-	2926	2			N	-0-					27
10	5425 X	1367	-0-	-4058	-0-	1367	2			N	-0-					27
11	5250 X	2072	-0-	-3178	-0-	2072	2			N	-0-					27
12	3968 X	3143	-0-	-825	-0-	3141	2	2	9	N	2	3	1			26
01	3968 X	2441	-0-	-1527	-0-	2441	2			N	-0-					26
02	2744 X	2058	-0-	-686	-0-	2056	2	2	9	N	2	2	1			26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

09	2310 N	2126	-0-	-184	-0-	2126	2			N	-0-					33
10	1922 N	1658	-0-	-264	-0-	1658	2			N	-0-					33
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					33
12	2201 N	1883	-0-	-318	-0-	1883	2			N	-0-	1	1			32
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					32
02	2156 N	1301	-0-	-855	-0-	1299	2	2	9	N	2	1	1			33

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490

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	4290	-0-	1190	1190	4290	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	6161	-0-	3361	4551	6158	2	3	9	N	3	2	1			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	5310	X	4255	-0-	-1055	-0-	4216	2	39	9	N	35	146	1			28
10	5487	X	4480	-0-	-1007	-0-	4480	2			N	-0-					28
11	5310	X	4001	-0-	-1309	-0-	4001	2			N	-0-					28
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6103	2	3	9	N	3	4	1			27
01	5487	X	4890	-0-	-597	-0-	4890	2			N	-0-					27
*02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4724	2	4	9	N	4	4	1			27

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

09	4680	X	4534	-0-	-146	-0-	4534	2			N	-0-					73
10	4774	X	3997	-0-	-777	-0-	3997	2			N	-0-					73
11	4260	X	4046	-0-	-214	-0-	4046	2			N	-0-					73
12	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4958	2	3	9	N	3	3	1			73
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					73
02	4228	X	3868	-0-	-360	-0-	3864	2	4	9	N	4	4	1			73

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

09	2130	N	1236	-0-	-894	-0-	1236	2			N	-0-					63
10	2294	N	1885	-0-	-409	-0-	1885	2			N	-0-					63
11	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	1994	2			N	-0-					63
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2325	2	2	9	N	2	2	1			63
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					63
*02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2084	2	2	9	N	2	2	1			63

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					1
10	3286	X	2587	-0-	-699	-0-	2587	2			N	-0-					1
11	3180	X	2807	-0-	-373	-0-	2807	2			N	-0-					1
12	3286	X	2946	-0-	-340	-0-	2944	2	2	9	N	2	2	1			1
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					1
*02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3188	2	4	9	N	4	3	1			2

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

09	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	1402	2			N	-0-					1
10	1519	N	624	-0-	-895	-0-	624	2			N	-0-					1
11	3000	N	3475	-0-	475	475	3475	2			N	-0-					1
12	3077	N	2602	-0-	-475	-0-	2601	2	1	9	N	1	1	1			1
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					1
02	1372	X	1364	-0-	-8	-0-	1364	2			N	-0-	1	1			-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

09	960	N	474	-0-	-486	-0-	474	2			N	-0-					27
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					27
11	3000	N	4081	-0-	1081	1081	4081	2			N	-0-					27
12	2946	N	1865	-0-	-1081	-0-	1864	2	1	9	N	1	1	1			27
01	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	2170	2			N	-0-					27
*02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2720	2	2	9	N	2	2	1			27

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

09	1530	X	1288	-0-	-242	-0-	1288	2			N	-0-					47
10	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					47
11	1530	X	1316	-0-	-214	-0-	1316	2			N	-0-					47
12	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5895	2	4	9	N	4	3	1			48
01	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					48
*02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3381	2	2	9	N	2	3	1			47

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	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					1
10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					1
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					1
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2068	2	1	9	N	1	1	1			1
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					1
*02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1	9	N	1	1	1			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	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					1
10	3100 N	4378	-0-	1278	1278	4378	2			N	-0-					1
11	3000 N	4362	-0-	1362	2640	4362	2			N	-0-					1
12	3100 N	1248	-0-	-1852	788	1248	2			N	-0-	1	1			-0-
01	2092 X	1304	-0-	-788	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1288 X	1179	-0-	-109	-0-	1178	2	1	9	N	1	1	1			-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	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					1
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					1
11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					1
12	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2689	2	2	9	N	2	2	1			1
01	2325 X	1684	-0-	-641	-0-	1684	2			N	-0-					1
*02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-	1	1			-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	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					1
10	3100 N	3634	-0-	534	534	3634	2			N	-0-					1
11	2552 N	2018	-0-	-534	-0-	2018	2			N	-0-					1
12	2573 N	2370	-0-	-203	-0-	2369	2	1	9	N	1	1	1			1
01	2883 X	2375	-0-	-508	-0-	2375	2			N	-0-					1
02	2604 X	1430	-0-	-1174	-0-	1428	2	2	9	N	2	2	1			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	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					49
10	1984 N	1900	-0-	-84	-0-	1900	2			N	-0-					49
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					49
12	1922 N	1583	-0-	-339	-0-	1582	2	1	9	N	1	1	1			49
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					49
*02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	2	1	9	N	1	1	1			49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					2
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					2
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					2
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-	1	1			1
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					1
*02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1	1	1			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	2760 X	2247	-0-	-513	-0-	2247	2			N	-0-					12
10	3131 X	2180	-0-	-951	-0-	2180	2			N	-0-					12
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					12
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	1	2	1			11
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					127
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					127
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					127
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	N	1	1	1			127
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					127
02	1064	N	621	-0-	-443	-0-	620	2	1	9	N	1	1	1			127

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	180	-0-	-480	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	214	-0-	-1026	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	109	-0-	-911	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1709	-0-	-751	-0-	1709	2			N	-0-					26
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					26
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					26
12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2715	2	1	9	N	1	2	1			25
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					25
*02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2506	2	3	9	N	3	2	1			26

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2246	-0-	-304	-0-	2246	2			N	-0-					63
10	2635	X	1597	-0-	-1038	-0-	1597	2			N	-0-					63
11	2550	X	217	-0-	-2333	-0-	217	2			N	-0-					63
12	2325	N	1300	-0-	-1025	-0-	1300	2			N	-0-	1	1			62
01	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	1280	2			N	-0-					62
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1	1	1			62

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	3226	-0-	-2024	-0-	3226	2			N	-0-					1
10	5177	X	1502	-0-	-3675	-0-	1502	2			N	-0-					1
11	4650	X	3374	-0-	-1276	-0-	3374	2			N	-0-					1
12	4805	X	4494	-0-	-311	-0-	4491	2	3	9	N	3	3	1			1
01	3348	X	2551	-0-	-797	-0-	2551	2			N	-0-					1
02	3136	X	1868	-0-	-1268	-0-	1866	2	2	9	N	2	2	1			1

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	1175	2			N	-0-					1
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					1
11	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	1790	2			N	-0-					1
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2069	2	1	9	N	1	1	1			1
01	2108	N	1533	-0-	-575	-0-	1533	2			N	-0-					1
02	1680	N	1022	-0-	-658	-0-	1021	2	1	9	N	1	1	1			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	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					39
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					39
11	3690	X	2924	-0-	-766	-0-	2924	2			N	-0-					39
12	4092	X	3195	-0-	-897	-0-	3193	2	2	9	N	2	3	1			38
01	4092	X	2690	-0-	-1402	-0-	2690	2			N	-0-					38
02	2968	X	2122	-0-	-846	-0-	2120	2	2	9	N	2	2	1			38

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					26
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					26
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					26
12	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			N	-0-	1	1			25
01	2232	N	273	-0-	-1959	-0-	273	2			N	-0-					25
02	1988	N	137	-0-	-1851	-0-	137	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					59
10	2728	N	2211	-0-	-517	-0-	2211	2			N	-0-					59
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					59
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2812	2	2	9	N	2	2	1			59
01	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	2			N	-0-					59
*02	2800	N	3090	-0-	290	496	3088	2	2	9	N	2	2	1			59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	122	1	398	2	N	-0-					77
10	682	N	503	-0-	-179	-0-	104	1	399	2	N	-0-					77
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	86	1	380	2	N	-0-					77
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	89	1	390	2	N	-0-					77
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	90	1	420	2	N	-0-					77
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	71	1	348	2	N	2					79
							2	9									

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 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	6420	X	5568	-0-	-852	-0-	5568	2			N	-0-					80
10	6634	X	4560	-0-	-2074	-0-	4560	2			N	-0-					80
11	6420	X	5867	-0-	-553	-0-	5867	2			N	-0-					80
12	6634	X	6103	-0-	-531	-0-	6100	2	3	9	N	3	5	1			78
01	6231	X	5519	-0-	-712	-0-	5519	2			N	-0-					78
02	5488	X	5052	-0-	-436	-0-	5046	2	6	9	N	5	4	1			79

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	1350	N	938	-0-	-412	-0-	220	1	718	2	N	-0-					29
10	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	210	1	807	2	N	-0-					29
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	198	1	871	2	N	-0-					29
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	203	1	890	2	N	1					30
							1	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	182	1	851	2	N	-0-					30
02	1008	N	930	-0-	-78	-0-	156	1	770	2	N	4					34
							4	9									

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					10
10	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	2			N	-0-					10
11	3000	N	3013	-0-	13	42	3013	2			N	-0-					10
12	1817	N	1775	-0-	-42	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	1			10
01	1612	X	869	-0-	-743	-0-	869	2			N	-0-					10
*02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2861	2	1	9	N	1	1	1			10

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

09	3750	X	3720	-0-	-30	-0-	3720	2			N	-0-					3
10	3875	X	3381	-0-	-494	-0-	3381	2			N	-0-					3
11	3750	X	3625	-0-	-125	-0-	3625	2			N	-0-					3
12	3875	X	380	-0-	-3495	-0-	380	2			N	-0-	2	1			1
01	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	3495	2			N	-0-					1
02	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	3104	2	3	9	N	3	2	1			2

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

09	1170	N	761	-0-	-409	-0-	761	2			N	-0-					26
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					26
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					26
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1	9	N	1	1	1			26
01	1085	N	172	-0-	-913	-0-	172	2			N	-0-					26
*02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

09	3660	X	3395	-0-	-265	-0-	77	1	3318	2	N	-0-					32
10	3782	X	3553	-0-	-229	-0-	85	1	3468	2	N	-0-					32
11	3660	X	3408	-0-	-252	-0-	83	1	3325	2	N	-0-					32
12	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	90	1	3357	2	N	-0-					32
01	3751	X	3420	-0-	-331	-0-	91	1	3329	2	N	-0-					32
02	3220	X	3018	-0-	-202	-0-	75	1	2943	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					1
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					1
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					1
12	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			N	-0-	1	1			-0-
01	1364	N	435	-0-	-929	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	26	-0-	-1206	-0-	26	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	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					51
10	2511	N	2136	-0-	-375	-0-	2136	2			N	-0-					51
11	3000	N	3831	-0-	831	831	3831	2			N	-0-					51
12	4879	X	4048	-0-	-831	-0-	4046	2	2	9	N	2	2	1			51
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					51
*02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2512	2	3	9	N	3	3	1			51

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	676	2	2	9	N	2	1	1			1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

09	3000	N	7130	-0-	4130	5463	1669	1	5452	2	N	8					75
							9	9									
10	3100	N	9460	-0-	6360	11823	1945	1	7493	2	N	20					95
							22	9									
11	22794	X	10971	-0-	-11823	-0-	2024	1	8915	2	N	29					124
							32	9									
12	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	2213	1	9695	2	N	13					137
							14	9									
01	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	2183	1	10200	2	N	14					151
							15	9									
*02	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	1882	1	9262	2	N	-0-					151

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

09	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	1287	1	4203	2	N	29					156
							32	9									
10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	1223	1	4710	2	N	40					196
							44	9									
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	1055	1	4650	2	N	56					252
							62	9									
12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	986	1	4318	2	N	15	180	1			87
							17	9									
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	1139	1	5322	2	N	22					109
							24	9									
*02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	936	1	4605	2	N	11					120
							12	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	358	-0-	-182	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

09	3570	X	2828	-0-	-742	-0-	2828	2			N	-0-					4
10	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	3691	2			N	-0-					4
11	3690	X	3091	-0-	-599	-0-	3091	2			N	-0-					4
12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4012	2	2	9	N	2	2	1			4
01	3689	X	1409	-0-	-2280	-0-	1409	2			N	-0-					4
02	3332	X	1891	-0-	-1441	-0-	1889	2	2	9	N	2	2	1			4

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

09	1830	N	1622	-0-	-208	-0-	1622	2			N	-0-					71
10	2015	N	1752	-0-	-263	-0-	1752	2			N	-0-					71
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					71
12	3100	N	4814	-0-	1714	1714	4814	2			N	-0-	1	1			70
01	3100	N	1761	-0-	-1339	375	1761	2			N	-0-					70
*02	1742	N	1367	-0-	-375	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	1			70

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					3
10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					3
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					3
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5002	2	3	9	N	3	4	1			2
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					2
*02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2363	2	4	9	N	4	4	1			2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

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-

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					26
10	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					26
11	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					26
12	3813 X	2954	-0-	-859	-0-	2952	2	2	9	N	2	2	1			26
01	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					26
*02	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4944	2	3	9	N	3	3	1			26

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					13
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					13
11	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	1293	2			N	-0-					13
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-	1	1			12
01	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					12
02	1204 N	1193	-0-	-11	-0-	1192	2	1	9	N	1	1	1			12

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

09	1230 N	1065	-0-	-165	-0-	218	1	847	2	N	-0-					127
10	1271 N	948	-0-	-323	-0-	141	1	807	2	N	-0-					127
11	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	253	1	760	2	N	-0-					127
12	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	324	1	707	2	N	-0-					127
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	396	1	815	2	N	-0-					127
02	952 N	892	-0-	-60	-0-	185	1	707	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	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					1
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					1
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					1
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2	9	N	2	2	1			1
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					1
*02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1	1	1			1

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

09	1380 N	1043	-0-	-337	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2449 N	1105	-0-	-1344	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	697	-0-	-899	-0-	696	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	1425	-0-	-135	-0-	1425	2			N	-0-					2
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					2
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					2
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-	1	1			1
01	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1658	2			N	-0-					1
02	1372 N	979	-0-	-393	-0-	978	2	1	9	N	1	1	1			1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

09	2760 X	2728	-0-	-32	-0-	62	1	2666	2	N	-0-					55
10	2852 X	2401	-0-	-451	-0-	57	1	2344	2	N	-0-					55
11	2610 X	2329	-0-	-281	-0-	57	1	2272	2	N	-0-					55
12	2821 X	1422	-0-	-1399	-0-	37	1	1385	2	N	-0-					55
01	2821 X	2007	-0-	-814	-0-	54	1	1953	2	N	-0-					55
02	2184 N	1715	-0-	-469	-0-	43	1	1672	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					1
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
11	570 N	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	-0-					1
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					65
10	837 N	194	-0-	-643	-0-	194	2			N	-0-					65
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					65
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2140	2	1	9	N	1	1	1			65
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					65
*02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1	1	1			65

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					1
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					1
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					1
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					1
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					1
*02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					102
10	806	N	549	-0-	-257	-0-	549	2			N	-0-					102
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					102
12	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					102
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					102
02	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	2			N	-0-					102

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	3780	X	3115	-0-	-665	-0-	3115	2			N	-0-					82
10	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3842	2			N	-0-					82
11	3870	X	3721	-0-	-149	-0-	3721	2			N	-0-					82
12	3999	X	2833	-0-	-1166	-0-	2831	2	2	9	N	2	3	1			81
01	3999	X	1587	-0-	-2412	-0-	1587	2			N	-0-					81
*02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-	1	1			80

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1025	-0-	-895	-0-	1025	2			N	-0-					23
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					23
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					23
12	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	N	1	2	1			22
01	1984	X	164	-0-	-1820	-0-	164	2			N	-0-					22
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-	1	1			21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5735	-0-	2735	2735	449	1	5278	2	N	7					302
							8	9									
10	3100	N	3947	-0-	847	3582	363	1	3584	2	N	-0-					302
11	3000	N	3547	-0-	547	4129	364	1	3174	2	N	8					310
							9	9									
12	6965	X	2836	-0-	-4129	-0-	312	1	2480	2	N	40					350
							44	9									
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	384	1	2891	2	N	5					355
							6	9									
*02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	431	1	3538	2	N	-0-					355

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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					29
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					29
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					29
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					29
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					29
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1	1	1			29

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					75
10	1116	N	601	-0-	-515	-0-	601	2			N	-0-					75
11	1170	N	865	-0-	-305	-0-	865	2			N	-0-					75
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-	1	1			74
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					74
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	745	2	2	9	N	2	1	1			75

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					26
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					26
11	1380	N	465	-0-	-915	-0-	465	2			N	-0-					26
12	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	2			N	-0-	1	1			25
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					25
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17580	X	14610	-0-	-2970	-0-	332	1	14278	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	13969	-0-	-4197	-0-	334	1	13635	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	11747	-0-	-5233	-0-	286	1	11461	2	N	-0-					-0-
12	15903	X	10695	-0-	-5208	-0-	280	1	10415	2	N	-0-					-0-
01	15903	X	13437	-0-	-2466	-0-	358	1	13079	2	N	-0-					-0-
*02	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	303	1	11869	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					N	49	132	1			32
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					32
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					32
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					32
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	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	11940	X	7468	-0-	-4472	-0-	170	1	7298	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	5926	-0-	-4583	-0-	142	1	5784	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	7594	-0-	-2576	-0-	185	1	7409	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	5215	-0-	-3899	-0-	136	1	5079	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	2623	-0-	-6491	-0-	70	1	2553	2	N	-0-					-0-
*02	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	262	1	10287	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

09	22470	X	22155	-0-	-315	-0-	2626	1	19529	2	N	-0-					-0-
10	26102	X	19587	-0-	-6515	-0-	2659	1	16928	2	N	-0-					-0-
11	25260	X	22908	-0-	-2352	-0-	2605	1	20303	2	N	-0-					-0-
12	26102	X	18883	-0-	-7219	-0-	2397	1	16486	2	N	-0-					-0-
01	25389	X	21888	-0-	-3501	-0-	2768	1	19120	2	N	-0-					-0-
*02	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	2418	1	15339	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	28170	X	24917	-0-	-3253	-0-	1934	1	22983	2	N	-0-					-0-
10	29109	X	28077	-0-	-1032	-0-	2133	1	25944	2	N	-0-					-0-
11	28170	X	25232	-0-	-2938	-0-	2026	1	23206	2	N	-0-					-0-
12	27900	X	25971	-0-	-1929	-0-	2136	1	23835	2	N	-0-					-0-
01	28086	X	23739	-0-	-4347	-0-	2089	1	21650	2	N	-0-					-0-
02	22428	X	20647	-0-	-1781	-0-	1831	1	18816	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	5640	X	5425	-0-	-215	-0-	123	1	5302	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4873	-0-	-955	-0-	117	1	4756	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	3496	-0-	-1994	-0-	85	1	3411	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	2776	-0-	-2835	-0-	73	1	2703	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	3860	-0-	-1751	-0-	103	1	3757	2	N	-0-					-0-
*02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	148	1	5787	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	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	3763	1	13946	2	N	-0-					-0-
10	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	3869	1	12850	2	N	-0-					-0-
11	15930	X	15459	-0-	-471	-0-	3731	1	11728	2	N	-0-					-0-
12	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	3958	1	15077	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	15313	-0-	-1148	-0-	3867	1	11446	2	N	-0-					-0-
*02	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	3545	1	13181	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	2130	X	1929	-0-	-201	-0-	452	1	1477	2	N	-0-					30
10	2201	X	1915	-0-	-286	-0-	395	1	1520	2	N	-0-					30
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	387	1	1706	2	N	-0-					30
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	384	1	1682	2	N	-0-					30
01	1922	N	1589	-0-	-333	-0-	280	1	1309	2	N	-0-					30
*02	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	456	1	2244	2	N	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11760	X	10632	-0-	-1128	-0-	10595	2	37	9	N	34					124
10	12152	X	10575	-0-	-1577	-0-	10574	2	1	9	N	1					125
11	11760	X	10280	-0-	-1480	-0-	10280	2			N	-0-					125
12	12152	X	10583	-0-	-1569	-0-	10576	2	7	9	N	6	8	1			123
01	11408	X	10733	-0-	-675	-0-	10688	2	45	9	N	41					164
02	9912	X	9028	-0-	-884	-0-	8894	2	134	9	N	122	193	1			93

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

09	31500	X	25210	-0-	-6290	-0-	573	1	24637	2	N	-0-					-0-
10	32302	X	26654	-0-	-5648	-0-	638	1	26016	2	N	-0-					-0-
11	29310	X	23443	-0-	-5867	-0-	570	1	22873	2	N	-0-					-0-
12	29326	X	23491	-0-	-5835	-0-	614	1	22877	2	N	-0-					-0-
01	26660	X	22922	-0-	-3738	-0-	611	1	22311	2	N	-0-					-0-
02	19208	X	17712	-0-	-1496	-0-	440	1	17272	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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

*03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	28	1	2558	2	N	-0-					20
*04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	30	1	3635	2	N	-0-					20
*05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	31	1	4246	2	N	-0-					20
*06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					20
*07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	31	1	3910	2	N	-0-					20
*08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	26	1	3239	2	N	-0-					20
*09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	27	1	3252	2	N	-0-					20
*10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	31	1	3972	2	N	-0-					20
*11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	58	1	3379	2	N	-0-					20
*12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	62	1	3621	2	N	-0-					20
*01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	62	1	3688	2	N	-0-					20
*02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	56	1	3206	2	N	-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

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
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	626	3	N	-0-	1	5			1
10	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	3			N	-0-					1
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	54	1	632	3	N	-0-					1
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	45	1	665	3	N	-0-					1
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	21	1	640	3	N	-0-					1
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	559	3	1	9	N	1					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

09	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	530	1	5872	3	N	-0-					3
10	6479 X	6161	-0-	-318	-0-	6160	3	1	9	N	1	1	1			3
11	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	512	1	5965	3	N	5	4	1			4
						6	9									
12	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	421	1	6182	3	N	5	7	1			2
						6	9									
01	6479 X	6333	-0-	-146	-0-	205	1	6127	3	N	1	1	1			2
						1	9									
02	5852 X	5416	-0-	-436	-0-	5409	3	7	9	N	6	6	1			2

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2428	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					1
01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					1
02	2268 N	2156	-0-	-112	-0-	2156	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
10	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
11	1170 N	957	-0-	-213	-0-	956	3	1	9	Y	1					1
12	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1102	3	1	9	Y	1					1
02	896 N	858	-0-	-38	-0-	858	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			Y	-0-					-0-
10	4061 X	4047	-0-	-14	-0-	4047	3			Y	-0-					-0-
11	3930 X	3899	-0-	-31	-0-	3896	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4061 X	3979	-0-	-82	-0-	3977	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4061 X	3953	-0-	-108	-0-	3953	3			Y	-0-					1
02	3612 X	3508	-0-	-104	-0-	3507	3	1	9	Y	1	1	1			1

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					18
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					18
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					18
12	124 N	40	-0-	-84	-0-	39	3	1	9	Y	1					19
01	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3			Y	-0-					19
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	1	5			18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

09	4260 X	4084	-0-	-176	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-
10	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			Y	-0-					-0-
11	4200 X	4056	-0-	-144	-0-	4053	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4390	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4402 X	4338	-0-	-64	-0-	4338	3			Y	-0-					1
02	4116 X	3832	-0-	-284	-0-	3831	3	1	9	Y	1	1	1			1

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	3	1	9	Y	1					1
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					1

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
12	682 N	508	-0-	-174	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
01	713 N	476	-0-	-237	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	Y	1					1

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

09	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1	9	Y	1					1
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					1
01	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-					1
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					1

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
01	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

09	1140 N	1124	-0-	-16	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	3	1	9	Y	1					1
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
*02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
10	2480 N	2256	-0-	-224	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2457	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2480 N	2293	-0-	-187	-0-	2293	3			Y	-0-					1
01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					1
02	2240 N	2136	-0-	-104	-0-	2136	3			Y	-0-					1

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	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1799	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	3	1	9	Y	1					1
02	1680 N	1357	-0-	-323	-0-	1357	3			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2861	-0-	-439	-0-	2861	3			Y	-0-					-0-
10	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			Y	-0-					-0-
11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3951	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3920	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					1
02	4144 X	3226	-0-	-918	-0-	3225	3	1	9	Y	1	1	1			1

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230 X	3992	-0-	-238	-0-	3992	3			Y	-0-					-0-
10	4278 X	4087	-0-	-191	-0-	4087	3			Y	-0-					-0-
11	4080 X	3867	-0-	-213	-0-	3864	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4123 X	4001	-0-	-122	-0-	4000	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4123 X	3975	-0-	-148	-0-	3975	3			Y	-0-					1
02	3724 X	3580	-0-	-144	-0-	3579	3	1	9	Y	1	1	1			1

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
10	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
11	1200 N	1094	-0-	-106	-0-	1093	3	1	9	Y	1					1
12	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1101	3			Y	-0-					1
01	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3			Y	-0-					1
02	1008 N	997	-0-	-11	-0-	997	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			Y	-0-					-0-
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			Y	-0-					-0-
11	3510 X	3449	-0-	-61	-0-	3446	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3658 X	3506	-0-	-152	-0-	3505	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3658 X	3633	-0-	-25	-0-	3633	3			Y	-0-					1
02	3164 X	2975	-0-	-189	-0-	2975	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 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	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			Y	-0-					-0-
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			Y	-0-					-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3580	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3627	X	3128	-0-	-499	-0-	3127	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3627	X	3153	-0-	-474	-0-	3153	3			Y	-0-					1
02	3500	X	2001	-0-	-1499	-0-	2001	3			Y	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			Y	-0-					-0-
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3960	-0-	-30	-0-	3957	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4140	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4123	X	4020	-0-	-103	-0-	4020	3			Y	-0-					1
02	3892	X	3625	-0-	-267	-0-	3624	3	1	9	Y	1	1	1			1

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	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	3	1	9	Y	1					1
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	701	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			Y	-0-					-0-
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3485	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3844	X	3100	-0-	-744	-0-	3099	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3844	X	1585	-0-	-2259	-0-	1585	3			Y	-0-					1
*02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5159	3	2	9	Y	2	2	1			1

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 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	3660	X	3376	-0-	-284	-0-	3376	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3394	-0-	-388	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3454	-0-	-236	-0-	3451	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	3431	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3813	X	3208	-0-	-605	-0-	3208	3			Y	-0-					1
02	3220	X	3155	-0-	-65	-0-	3154	3	1	9	Y	1	1	1			1

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	3	1	9	Y	1					1
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2138	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					1
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					1
*02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	34	-0-	-330	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

09	3900	X	3779	-0-	-121	-0-	3779	3			Y	-0-					-0-
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			Y	-0-					-0-
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4606	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4583	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			Y	-0-					1
02	4704	X	3981	-0-	-723	-0-	3980	3	1	9	Y	1	1	1			1

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

09	1260	N	979	-0-	-281	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	978	-0-	-355	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	860	-0-	-250	-0-	859	3	1	9	Y	1					1
12	1023	N	752	-0-	-271	-0-	752	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	992	N	692	-0-	-300	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	569	-0-	-243	-0-	569	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					1
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					1
*02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3144	-0-	-186	-0-	3141	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3287	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					1
*02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3290	3	1	9	Y	1	1	1			1

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

09	5250	X	4770	-0-	-480	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-
10	5425	X	4449	-0-	-976	-0-	4449	3			Y	-0-					-0-
11	5250	X	3864	-0-	-1386	-0-	3864	3			Y	-0-					-0-
12	5425	X	4064	-0-	-1361	-0-	4064	3			Y	-0-					-0-
01	5301	X	3814	-0-	-1487	-0-	3813	3	1	9	Y	1					1
*02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4650	3	2	9	Y	2	2	1			1

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	3	1	9	Y	1					1
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					1
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					1

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	3	1	9	Y	1					1
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					1
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-	1	5			-0-

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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	2120	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					1
01	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	2171	3			Y	-0-					1
02	1988	N	1890	-0-	-98	-0-	1890	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3144	-0-	-6	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3048	-0-	-102	-0-	3045	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	3087	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	3039	3			Y	-0-					1
*02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			Y	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2861	-0-	-559	-0-	2861	3			Y	-0-					75
10	3441	X	2782	-0-	-659	-0-	2782	3			Y	-0-					75
11	3330	X	2681	-0-	-649	-0-	2678	3	3	9	Y	3	2	1			76
12	3441	X	3152	-0-	-289	-0-	3151	3	1	9	Y	1	1	1			76
01	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	2989	3			Y	-0-					76
*02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-					76

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 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	4080	X	3903	-0-	-177	-0-	3903	3			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3971	-0-	-245	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3754	-0-	-296	-0-	3751	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4185	X	3780	-0-	-405	-0-	3779	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	3927	3			Y	-0-					1
*02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3734	3	1	9	Y	1	1	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	3	1	9	Y	1					1
12	1457	N	825	-0-	-632	-0-	825	3			Y	-0-					1
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					1
*02	2800	N	3062	-0-	262	262	3062	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			Y	-0-					-0-
10	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			Y	-0-					-0-
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6130	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5931	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			Y	-0-					1
02	5964	X	5502	-0-	-462	-0-	5500	3	2	9	Y	2	2	1			1

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	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			Y	-0-					-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2275	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2766	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3100	N	4368	-0-	1268	1268	4368	3			Y	-0-					1
*02	2800	N	3333	-0-	533	1801	3332	3	1	9	Y	1	1	1			1

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2761	-0-	-689	-0-	2761	3			Y	-0-					30
10	3503	X	2904	-0-	-599	-0-	2904	3			Y	-0-	30	1			-0-
11	3300	X	3113	-0-	-187	-0-	3110	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3410	X	3363	-0-	-47	-0-	3362	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	3337	3			Y	-0-					1
*02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2503	-0-	-197	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
10	2790	X	1998	-0-	-792	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2691	-0-	-9	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	2577	3	1	9	Y	1					1
01	2635	X	2624	-0-	-11	-0-	2624	3			Y	-0-					1
*02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4317	-0-	-33	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-
10	4495	X	4470	-0-	-25	-0-	4470	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	4285	-0-	-35	-0-	4282	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4464	X	4253	-0-	-211	-0-	4251	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4464	X	3784	-0-	-680	-0-	3784	3			Y	-0-					1
*02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4799	3	2	9	Y	2	2	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 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	3630	X	2742	-0-	-888	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2788	-0-	-963	-0-	2788	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2599	-0-	-761	-0-	2597	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	3255	X	2532	-0-	-723	-0-	2532	3			Y	-0-					1
01	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	2482	3			Y	-0-					1
02	2464	X	2362	-0-	-102	-0-	2362	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3204	-0-	-36	-0-	3204	3			Y	-0-					-0-
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	3069	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	3142	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3348	X	2924	-0-	-424	-0-	2924	3			Y	-0-					1
*02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			Y	-0-					1

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	2880	X	2314	-0-	-566	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
11	2220	X	2207	-0-	-13	-0-	2205	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					1
01	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	3			Y	-0-					1
*02	2800	N	2713	-0-	-87	127	2713	3			Y	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4179	-0-	1179	2364	4179	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4261	-0-	1161	3525	4261	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2003	-0-	-997	2528	2001	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	3100	N	2019	-0-	-1081	1447	2019	3			Y	-0-					1
01	3436	X	1989	-0-	-1447	-0-	1989	3			Y	-0-					1
02	1988	X	1793	-0-	-195	-0-	1793	3			Y	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	Y	1					1

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-
10	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2817	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2943	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2666	N	2645	-0-	-21	-0-	2645	3			Y	-0-					1
*02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2397	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2517	3	1	9	Y	1					1
*02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-	1	5			-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	1215	-0-	-2385	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	814	-0-	-2782	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	623	-0-	-2857	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	423	-0-	-3173	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
01	2077	X	689	-0-	-1388	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
02	700	X	360	-0-	-340	-0-	359	3	1	9	Y	1					1

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	1380	N	1066	-0-	-314	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2732	-0-	-718	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	2714	-0-	-851	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2393	-0-	-1057	-0-	2391	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	3255	X	1483	-0-	-1772	-0-	1483	3			Y	-0-					1
01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7537	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6452	3	2	9	Y	2	2	1			1

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	276	3	1	9	Y	1					1
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					1
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					1
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1920	3	1	9	Y	1					1
02	1764	N	1608	-0-	-156	-0-	1608	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3189	-0-	-231	-0-	3189	3			Y	-0-	1	5			-0-
10	3534	X	3484	-0-	-50	-0-	3484	3			Y	-0-					-0-
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3469	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	3441	X	3343	-0-	-98	-0-	3342	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	3279	3			Y	-0-					1
02	3248	X	2730	-0-	-518	-0-	2730	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	822	3	1	9	Y	1					1
12	837 N	732	-0-	-105	-0-	732	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	3100 N	4625	-0-	1525	1525	4624	3	1	9	Y	1					1
*02	2800 N	3364	-0-	564	2089	3363	3	1	9	Y	1	1	1			1

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

09	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
10	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
11	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2669	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2703	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			Y	-0-					1
02	2492 N	2385	-0-	-107	-0-	2385	3			Y	-0-	1	5			-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

09	1980 N	1692	-0-	-288	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
10	1922 N	1459	-0-	-463	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
11	1770 N	1624	-0-	-146	-0-	1623	3	1	9	Y	1					1
12	1736 N	1587	-0-	-149	-0-	1587	3			Y	-0-					1
01	1457 N	1108	-0-	-349	-0-	1108	3			Y	-0-					1
*02	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					1

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	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	3	1	9	Y	1					1
12	1922 N	1875	-0-	-47	-0-	1875	3			Y	-0-					1
01	1922 N	1765	-0-	-157	-0-	1765	3			Y	-0-					1
*02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

09	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			Y	-0-					-0-
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3295	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3364	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			Y	-0-					1
02	2856 X	2774	-0-	-82	-0-	2774	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

09	3690 X	3405	-0-	-285	-0-	3405	3			Y	-0-					-0-
10	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			Y	-0-					-0-
11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3937	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3812	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3813 X	3237	-0-	-576	-0-	3237	3			Y	-0-					1
02	3836 X	3301	-0-	-535	-0-	3300	3	1	9	Y	1	1	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2155	-0-	-263	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2169	-0-	-231	-0-	2167	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2511	N	2195	-0-	-316	-0-	2195	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	2083	3	1	9	Y	1					1
02	2016	N	1918	-0-	-98	-0-	1918	3			Y	-0-					1

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 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	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2864	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2879	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			Y	-0-					1
02	2688	X	2580	-0-	-108	-0-	2580	3			Y	-0-					1

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	630	N	607	-0-	-23	-0-	50	1	557	3	N	-0-					1
10	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	3			N	-0-					1
11	810	N	695	-0-	-115	-0-	55	1	640	3	N	-0-					1
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	37	1	537	3	N	-0-					1
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	20	1	607	3	N	-0-					1
02	644	N	574	-0-	-70	-0-	574	3			N	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	3	1	9	Y	1					1
12	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	3			Y	-0-					1
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					1
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	232	-0-	-968	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	260	-0-	-422	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	3	1	9	Y	1					1
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-	1	5			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 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	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	689	-0-	-511	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	3	1	9	Y	1					1
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	3	1	9	Y	1					1
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					1
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					1
*02	1624	N	1580	-0-	-44	-0-	1580	3			Y	-0-	1	5			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 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	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			Y	-0-					-0-
10	5983	X	5933	-0-	-50	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
11	5790	X	5592	-0-	-198	-0-	5588	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5983	X	5812	-0-	-171	-0-	5810	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5983	X	5855	-0-	-128	-0-	5855	3			Y	-0-					1
*02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5130	3	2	9	Y	2	2	1			1

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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	76	1	841	3	N	-0-					1
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					1
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	87	1	1007	3	N	1					2
							1	9									
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	3	N	-0-	1	1			1
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	841	3	N	-0-					1
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 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	DLQ G-10		2137	-0-	2137	4451	2137	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2370	-0-	2370	6821	2370	3			Y	-0-					-0-
11	2900	N	1939	-0-	-961	5860	1938	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3100	N	2309	-0-	-791	5069	2308	3	1	9	Y	1					1
01	3100	N	2304	-0-	-796	4273	2304	3			Y	-0-					1
*02	2800	N	1879	-0-	-921	3352	1879	3			Y	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	1876	-0-	-434	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2372	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-					1
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-					1
02	2212	N	2149	-0-	-63	-0-	2149	3			Y	-0-	1	5			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	311	1	3443	3	N	-0-					1
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					1
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	289	1	3364	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	3069	X	169	-0-	-2900	-0-	11	1	157	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	3069	X	7	-0-	-3062	-0-	7	3			N	-0-					2
*02	2772	X	5	-0-	-2767	-0-	5	3			N	-0-	2	5			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	3715	-0-	3715	7587	308	1	3407	3	N	-0-					2
10	T. A.	3320	-0-	3320	10907	3320	3			N	-0-					2
11	14620 X	3713	-0-	-10907	-0-	294	1	3416	3	N	3	2	1			3
						3	9									
12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	229	1	3356	3	N	3	4	1			2
						3	9									
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	119	1	3561	3	N	-0-					2
*02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3135	3	3	9	N	3	3	1			2

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
10	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
11	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2683	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2792	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			Y	-0-					1
*02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

09	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-
10	3100 N	6175	-0-	3075	3075	6175	3			Y	-0-					-0-
11	3000 N	6294	-0-	3294	6369	6288	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	3100 N	5949	-0-	2849	9218	5947	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	15326 X	6108	-0-	-9218	-0-	6108	3			Y	-0-					1
02	5880 X	5302	-0-	-578	-0-	5300	3	2	9	Y	2	2	1			1

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

09	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			Y	-0-					-0-
10	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
11	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5239	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5238	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5022 X	4559	-0-	-463	-0-	4559	3			Y	-0-					1
02	4620 X	3842	-0-	-778	-0-	3841	3	1	9	Y	1	1	1			1

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

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	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	3	1	9	Y	1					1
*02	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
11	1770 N	1645	-0-	-125	-0-	1644	3	1	9	Y	1					1
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					1
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					1
*02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-	1	5			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	3			Y	-0-					22
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					22
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	3	1	9	Y	1					23
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			Y	-0-					23
01	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3			Y	-0-					23
02	756	N	663	-0-	-93	-0-	663	3			Y	-0-					23

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			Y	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3286	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3454	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3224	X	3201	-0-	-23	-0-	3201	3			Y	-0-					1
02	3444	X	3136	-0-	-308	-0-	3135	3	1	9	Y	1	1	1			1

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

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	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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	1680	N	251	-0-	-1429	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					1
01	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	1792	3			Y	-0-					1
02	1708	N	1229	-0-	-479	-0-	1229	3			Y	-0-					1

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	690	N	189	-0-	-501	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	3	1	9	Y	1					1
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					1
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					1
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	3	1	9	Y	1					1
12	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	3			Y	-0-					1
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					1
*02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					1

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1					1
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

09	2730 N	2288	-0-	-442	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3369	-0-	269	269	3369	3			Y	-0-					-0-
11	2430 N	1113	-0-	-1317	-0-	1112	3	1	9	Y	1					1
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					1
01	2945 X	2221	-0-	-724	-0-	2221	3			Y	-0-					1
02	2660 X	1329	-0-	-1331	-0-	1329	3			Y	-0-	1	5			-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

09	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
10	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
11	1470 N	1387	-0-	-83	-0-	1386	3	1	9	Y	1					1
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1517	3	1	9	Y	1					1
*02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-	1	5			-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

09	2010 N	1987	-0-	-23	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
10	2077 N	2033	-0-	-44	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
11	1980 N	1977	-0-	-3	-0-	1976	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2046 N	2003	-0-	-43	-0-	2002	3	1	9	Y	1					1
01	2046 N	1125	-0-	-921	-0-	1125	3			Y	-0-					1
02	1848 N	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

09	T. A.	3005	-0-	3005	5872	249	1	2756	3	N	-0-					1
10	T. A.	3140	-0-	3140	9012	3140	3			N	-0-					1
11	12404 X	3392	-0-	-9012	-0-	268	1	3121	3	N	3	2	1			2
						3	9									
12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	195	1	2856	3	N	3	3	1			2
						3	9									
01	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	62	1	1848	3	N	-0-					2
*02	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3221	3	3	9	N	3	3	1			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	3000	N	1660	-0-	-1340	2255	138	1	1522	3	N	-0-					1
10	3100	N	2019	-0-	-1081	1174	2019	3			N	-0-					1
11	3000	N	1878	-0-	-1122	52	148	1	1728	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	2950	N	2898	-0-	-52	-0-	185	1	2710	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	75	1	2233	3	N	-0-					2
*02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1905	3	1	9	N	1	1	1			2

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	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	202	1	2241	3	N	-0-					1
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					1
11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	206	1	2393	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	1767	X	1256	-0-	-511	-0-	80	1	1176	3	N	-0-					2
01	1767	X	1090	-0-	-677	-0-	35	1	1055	3	N	-0-					2
02	1596	X	928	-0-	-668	-0-	928	3			N	-0-	1	5			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	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	376	1	4159	3	N	-0-					2
10	4278	X	4038	-0-	-240	-0-	4038	3			N	-0-					2
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	336	1	3911	3	N	4	3	1			3
							4	9									
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	277	1	4072	3	N	4	5	1			2
							4	9									
01	4278	X	4263	-0-	-15	-0-	138	1	4125	3	N	-0-					2
02	3864	X	3807	-0-	-57	-0-	3803	3	4	9	N	4	4	1			2

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	810	N	746	-0-	-64	-0-	62	1	684	3	N	-0-					1
10	1240	N	651	-0-	-589	-0-	651	3			N	-0-					1
11	1020	N	807	-0-	-213	-0-	64	1	743	3	N	-0-					1
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	45	1	656	3	N	-0-					1
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	650	3	N	1					2
							1	9									
*02	2800	N	9953	-0-	7153	7153	9943	3	10	9	N	9	8	1			3

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	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	658	1	7286	3	N	-0-					19
10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6363	3	7	9	N	6	1	1			24
11	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	519	1	6036	3	N	65	4	1			85
							72	9									
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	400	1	5869	3	N	5	6	1			84
							6	9									
01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	189	1	5635	3	N	1	1	1			84
							1	9									
02	5068	X	4970	-0-	-98	-0-	4961	3	9	9	N	8	5	1			87

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	3060	X	2453	-0-	-607	-0-	203	1	2250	3	N	-0-					1
10	3131	X	2405	-0-	-726	-0-	2405	3			N	-0-					1
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	254	1	2952	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	3131	X	2337	-0-	-794	-0-	149	1	2185	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	89	1	2657	3	N	-0-					2
02	2996	X	1860	-0-	-1136	-0-	1859	3	1	9	N	1	1	1			2

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2656	-0-	-344	-0-	220	1	2436	3	N	-0-					1
10	3224	X	2536	-0-	-688	-0-	2536	3			N	-0-					1
11	3120	X	1985	-0-	-1135	-0-	157	1	1826	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	3224	X	2003	-0-	-1221	-0-	128	1	1874	3	N	1	2	1			1
							1	9									
01	2976	X	2396	-0-	-580	-0-	78	1	2317	3	N	1					2
							1	9									
02	2492	X	2179	-0-	-313	-0-	2178	3	1	9	N	1	1	1			2

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	829	-0-	-341	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	465	-0-	-375	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	668	-0-	-200	-0-	667	3	1	9	Y	1					1
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					1
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	129	1	1424	3	N	-0-					1
10	1984	N	1558	-0-	-426	-0-	1558	3			N	-0-					1
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	159	1	1846	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	102	1	1501	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	52	1	1563	3	N	-0-					2
02	1876	N	1506	-0-	-370	-0-	1506	3			N	-0-	1	1			1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2452	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			Y	-0-					1
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					1
02	2296	N	2007	-0-	-289	-0-	2007	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3188	-0-	188	883	264	1	2924	3	N	-0-					1
10	3753 X	2870	-0-	-883	-0-	2870	3			N	-0-					1
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	234	1	2729	3	N	3	2	1			2
						3	9									
12	2666 X	1933	-0-	-733	-0-	123	1	1808	3	N	2	2	1			2
						2	9									
01	2666 X	2087	-0-	-579	-0-	68	1	2019	3	N	-0-					2
02	2408 X	1701	-0-	-707	-0-	1700	3	1	9	N	1	1	1			2

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

09	2820 X	2442	-0-	-378	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
10	2821 N	2808	-0-	-13	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
11	2670 N	2314	-0-	-356	-0-	2312	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2511 N	2107	-0-	-404	-0-	2107	3			Y	-0-					1
01	2821 N	2103	-0-	-718	-0-	2103	3			Y	-0-					1
02	2156 N	1953	-0-	-203	-0-	1953	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

09	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
10	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2613	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2790 N	2755	-0-	-35	-0-	2754	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2790 N	2661	-0-	-129	-0-	2661	3			Y	-0-					1
02	2436 N	2340	-0-	-96	-0-	2340	3			Y	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

09	3960 X	2469	-0-	-1491	-0-	205	1	2264	3	N	-0-					2
10	4092 X	105	-0-	-3987	-0-	105	3			N	-0-					2
11	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	576	1	6708	3	N	6	5	1			3
						7	9									
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	298	1	4375	3	N	4	5	1			2
						4	9									
01	4433 X	3674	-0-	-759	-0-	119	1	3555	3	N	-0-					2
02	4368 X	3287	-0-	-1081	-0-	3283	3	4	9	N	4	4	1			2

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	120	1	1323	3	N	-0-					1
10	1705 N	1244	-0-	-461	-0-	1244	3			N	-0-					1
11	1470 N	1344	-0-	-126	-0-	106	1	1237	3	N	1					2
						1	9									
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	100	1	1467	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	45	1	1355	3	N	-0-					2
*02	1260 N	1095	-0-	-165	-0-	1095	3			N	-0-	1	5			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	652	-0-	-248	-0-	54	1	598	3	N	-0-					1
10	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	3			N	-0-					1
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	52	1	606	3	N	1					2
							1	9									
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	77	1	1127	3	N	-0-	1	1			1
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	27	1	807	3	N	1					2
							1	9									
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					2

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

09	4680	X	4509	-0-	-171	-0-	4509	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4662	-0-	-78	-0-	4658	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	4898	X	4688	-0-	-210	-0-	4686	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4898	X	4644	-0-	-254	-0-	4644	3			Y	-0-					1
02	4312	X	4232	-0-	-80	-0-	4231	3	1	9	Y	1	1	1			1

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	877	-0-	-593	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

09	3900	X	2696	-0-	-1204	-0-	223	1	2473	3	N	-0-					1
10	4030	X	2141	-0-	-1889	-0-	2141	3			N	-0-					1
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	366	1	4259	3	N	4	3	1			2
							4	9									
12	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	211	1	3096	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	3441	X	3144	-0-	-297	-0-	102	1	3042	3	N	-0-					2
02	3640	X	2792	-0-	-848	-0-	2789	3	3	9	N	3	3	1			2

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

09	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	95	1	1057	3	N	-0-					1
10	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	3			N	-0-					1
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	91	1	1062	3	N	1					2
							1	9									
12	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	67	1	981	3	N	-0-					2
01	1116	N	956	-0-	-160	-0-	31	1	925	3	N	-0-					2
02	1064	N	696	-0-	-368	-0-	696	3			N	-0-	1	5			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2337	-0-	-153	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2278	-0-	-2	-0-	2276	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2418	N	1913	-0-	-505	-0-	1913	3			Y	-0-					1
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					1
*02	2128	N	2019	-0-	-109	-0-	2019	3			Y	-0-	1	5			-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 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	1200	N	527	-0-	-673	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	360	-0-	-880	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	360	-0-	-300	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3300	-0-	-300	-0-	3300	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3627	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3342	-0-	-18	-0-	3339	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3754	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	3500	3			Y	-0-					1
02	3276	X	2913	-0-	-363	-0-	2913	3			Y	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3792	-0-	792	792	3792	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2620	-0-	-480	312	2620	3			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2448	-0-	-312	-0-	2446	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2542	X	2528	-0-	-14	-0-	2528	3			Y	-0-					1
01	2542	X	2383	-0-	-159	-0-	2383	3			Y	-0-					1
02	2296	X	2209	-0-	-87	-0-	2209	3			Y	-0-					1

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	3240	X	2917	-0-	-323	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3063	-0-	-177	-0-	3060	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3094	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	2835	3			Y	-0-					1
02	3024	X	2562	-0-	-462	-0-	2562	3			Y	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3484	-0-	-386	-0-	3484	3			Y	-0-					-0-
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			Y	-0-					-0-
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4656	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4384	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5828	X	4042	-0-	-1786	-0-	4042	3			Y	-0-					1
02	5264	X	3658	-0-	-1606	-0-	3657	3	1	9	Y	1	1	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	401	1	4438	3	N	-0-					2
10	4712 X	4145	-0-	-567	-0-	4145	3			N	-0-					2
11	4560 X	4302	-0-	-258	-0-	340	1	3958	3	N	4	3	1			3
						4	9									
12	4712 X	4212	-0-	-500	-0-	268	1	3940	3	N	4	5	1			2
						4	9									
01	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	156	1	4656	3	N	-0-					2
02	4256 X	4245	-0-	-11	-0-	4241	3	4	9	N	4	4	1			2

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2272	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2294 N	2279	-0-	-15	-0-	2279	3			Y	-0-					1
01	2356 N	2276	-0-	-80	-0-	2276	3			Y	-0-					1
02	2128 N	2101	-0-	-27	-0-	2101	3			Y	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

09	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	254	1	2812	3	N	-0-					1
10	3131 X	2872	-0-	-259	-0-	2872	3			N	-0-					1
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	244	1	2842	3	N	3	2	1			2
						3	9									
12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	200	1	2939	3	N	4	4	1			2
						4	9									
01	3131 X	3027	-0-	-104	-0-	98	1	2929	3	N	-0-					2
02	2828 X	2593	-0-	-235	-0-	2591	3	2	9	N	2	2	1			2

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

09	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			Y	-0-					-0-
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			Y	-0-					-0-
11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3708	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3302	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-					1
*02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
10	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2597	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2656	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					1
02	2380 N	2085	-0-	-295	-0-	2085	3			Y	-0-					1

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

09	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3788	3	3	9	N	3	2	1			1
12	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3864	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					1
02	3640 X	3129	-0-	-511	-0-	3128	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 #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2981	-0-	-379	-0-	247	1	2734	3	N	-0-					1
10	3534	X	3065	-0-	-469	-0-	3065	3			N	-0-					1
11	3420	X	3325	-0-	-95	-0-	263	1	3059	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	3534	X	3175	-0-	-359	-0-	202	1	2969	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	3441	X	3310	-0-	-131	-0-	107	1	3203	3	N	-0-					2
02	3108	X	2871	-0-	-237	-0-	2868	3	3	9	N	3	3	1			2

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	217	1	2406	3	N	-0-					1
10	2976	N	2487	-0-	-489	-0-	2487	3			N	-0-					1
11	2790	N	2773	-0-	-17	-0-	219	1	2551	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	180	1	2640	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	94	1	2815	3	N	-0-					2
02	2576	N	2527	-0-	-49	-0-	2525	3	2	9	N	2	2	1			2

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

09	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	688	-0-	-1232	-0-	687	3	1	9	Y	1					1
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					1
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-					1
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4144	-0-	-196	-0-	4144	3			Y	-0-					-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3982	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	4588	X	4301	-0-	-287	-0-	4299	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4588	X	4419	-0-	-169	-0-	4419	3			Y	-0-					1
02	4144	X	3799	-0-	-345	-0-	3798	3	1	9	Y	1	1	1			1

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	3360	X	3338	-0-	-22	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	3273	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3319	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3472	X	3230	-0-	-242	-0-	3230	3			Y	-0-					1
02	3108	X	2859	-0-	-249	-0-	2859	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			Y	-0-					-0-
10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3316	-0-	-104	-0-	3313	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3782	X	3228	-0-	-554	-0-	3227	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3782	X	3315	-0-	-467	-0-	3315	3			Y	-0-					1
*02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3208	3	1	9	Y	1	1	1			1

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	630	3	N	-0-					1
10	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	3			N	-0-					1
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	69	1	801	3	N	1					2
							1	9									
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	55	1	801	3	N	-0-	1	1			1
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	33	1	997	3	N	-0-					1
02	812	N	628	-0-	-184	-0-	628	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	355	1	3935	3	N	-0-					2
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					2
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	354	1	4124	3	N	4	3	1			3
							4	9									
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	276	1	4043	3	N	4	5	1			2
							4	9									
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	150	1	4491	3	N	-0-					2
*02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3925	3	4	9	N	4	4	1			2

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2638	-0-	-245	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	2680	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	2816	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	2765	3			Y	-0-					1
02	2688	X	2397	-0-	-291	-0-	2397	3			Y	-0-	1	5			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	N	-0-					1
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					1
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	N	1					2
							1	9									
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	-0-					2
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	N	-0-					2
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-	1	5			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	314	1	3476	3	N	-0-					1
10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					1
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	248	1	2888	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	264	1	3881	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	148	1	4404	3	N	-0-					2
*02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1038	3	1	9	N	1	1	1			2

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	3450	X	2622	-0-	-828	-0-	217	1	2405	3	N	-0-					1
10	3565	X	2989	-0-	-576	-0-	2989	3			N	-0-					1
11	3450	X	3039	-0-	-411	-0-	240	1	2799	3	N	-0-					1
12	3565	X	3106	-0-	-459	-0-	198	1	2906	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3565	X	3097	-0-	-468	-0-	100	1	2997	3	N	-0-					1
02	2828	X	2629	-0-	-199	-0-	2627	3	2	9	N	2	2	1			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	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	240	1	2660	3	N	-0-					1
10	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					1
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	228	1	2659	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	194	1	2852	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	101	1	3004	3	N	-0-					2
*02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2688	3	3	9	N	3	3	1			2

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	5750	X	2677	-0-	-3073	-0-	222	1	2455	3	N	-0-					1
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					1
11	3330	X	2996	-0-	-334	-0-	237	1	2756	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	3441	X	2573	-0-	-868	-0-	164	1	2406	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	100	1	2992	3	N	-0-					2
02	T. A.		2790	-0-	2790	2790	2787	3	3	9	N	3	3	1			2

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	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	554	1	6136	3	N	-0-					3
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-					3
11	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	504	1	5864	3	N	5	4	1			4
							6	9									
12	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	407	1	5968	3	N	6	8	1			2
							7	9									
01	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	208	1	6214	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	6244	X	5563	-0-	-681	-0-	5556	3	7	9	N	6	6	1			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	2640 X	2236	-0-	-404	-0-	185	1	2051	3	N	-0-					1
10	2728 X	2106	-0-	-622	-0-	2106	3			N	-0-					1
11	2640 X	2063	-0-	-577	-0-	163	1	1898	3	N	2	1	1			2
						2	9									
12	2728 X	2159	-0-	-569	-0-	138	1	2019	3	N	2	2	1			2
						2	9									
01	2728 X	2569	-0-	-159	-0-	83	1	2486	3	N	-0-					2
*02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2106	3	1	9	N	1	1	1			2

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

09	3210 X	2747	-0-	-463	-0-	228	1	2519	3	N	-0-					1
10	3317 X	2270	-0-	-1047	-0-	2270	3			N	-0-					1
11	3210 X	1503	-0-	-1707	-0-	119	1	1383	3	N	1					2
						1	9									
12	3317 X	1894	-0-	-1423	-0-	121	1	1772	3	N	1	2	1			1
						1	9									
01	3131 X	1164	-0-	-1967	-0-	38	1	1125	3	N	1					2
						1	9									
*02	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2576	3	2	9	N	2	2	1			2

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

09	2250 N	2221	-0-	-29	-0-	184	1	2037	3	N	-0-					1
10	2325 N	2268	-0-	-57	-0-	2268	3			N	-0-					1
11	2250 N	2127	-0-	-123	-0-	168	1	1957	3	N	2	1	1			2
						2	9									
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	152	1	2226	3	N	3	3	1			2
						3	9									
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	76	1	2276	3	N	-0-					2
*02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	3	1	9	N	1	1	1			2

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

09	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
10	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7339	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6730	3	6	9	N	5	4	1			1
12	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7040	3	3	9	N	3	3	1			1
01	3937 X	1876	-0-	-2061	-0-	1876	3			N	-0-					1
02	6412 X	26	-0-	-6386	-0-	26	3			N	-0-					1

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

09	2580 X	1642	-0-	-938	-0-	136	1	1506	3	N	-0-					1
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					1
11	2340 X	2315	-0-	-25	-0-	183	1	2130	3	N	2	1	1			2
						2	9									
12	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	165	1	2425	3	N	2	2	1			2
						2	9									
01	3100 N	3663	-0-	563	563	119	1	3544	3	N	-0-					2
*02	2800 N	2839	-0-	39	602	2836	3	3	9	N	3	3	1			2

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	5666	-0-	-724	-0-	5666	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	5816	-0-	-787	-0-	5816	3			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5214	-0-	-1176	-0-	5210	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	6231	X	5688	-0-	-543	-0-	5686	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6231	X	5361	-0-	-870	-0-	5361	3			Y	-0-					1
02	4844	X	4009	-0-	-835	-0-	4008	3	1	9	Y	1	1	1			1

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	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	2143	3	1	9	Y	1					1
*02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					1

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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	90	1	993	3	N	-0-					1
10	1426	N	1071	-0-	-355	-0-	1071	3			N	-0-					1
11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	93	1	1080	3	N	-0-					1
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	3	N	-0-					1
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	38	1	1144	3	N	1					2
							1	9									
02	1092	N	856	-0-	-236	-0-	856	3			N	-0-					2

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-

LINN OPERATING, INC. 501545
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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	61	1	694	2	Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	197	-0-	-103	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-			-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

09	2790	X	1746	-0-	-1044	-0-	81	1	1665	2	Y	-0-			-0-
10	2883	X	2642	-0-	-241	-0-	124	1	2518	2	Y	-0-			-0-
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	153	1	3107	2	Y	-0-			-0-
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	184	1	3664	2	Y	-0-			-0-
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	173	1	3343	2	Y	-0-			-0-
*02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	135	1	2830	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

09	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-			-0-
10	2201	N	1035	-0-	-1166	-0-	48	1	987	2	Y	-0-			-0-
11	2400	N	1826	-0-	-574	-0-	86	1	1740	2	Y	-0-			-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	Y	93			93
							102	9							
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	95	1	1833	2	Y	-0-			93
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	59	1	1245	2	Y	-0-			93

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	219	1	2538	2	Y	-0-			-0-
10	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	213	1	2492	2	Y	-0-			-0-
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	243	1	2779	2	Y	-0-			-0-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	250	1	2733	2	Y	-0-			-0-
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	219	1	2718	2	Y	-0-			-0-
*02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	138	1	2377	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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	59	1	687	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	61	1	709	2	Y	-0-			-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	61	1	703	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	64	1	704	2	Y	-0-			-0-
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	57	1	709	2	Y	-0-			-0-
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	700	2	Y	-0-			-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	183	1	2123	2	Y	-0-			-0-
10	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	165	1	1931	2	Y	-0-			-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	47	1	538	2	Y	-0-			-0-
12	589	N	65	-0-	-524	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	104	1	1290	2	Y	-0-			-0-
*02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	208	1	3582	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3060 X	2872	-0-	-188	-0-	228	1	2644	2	Y	-0-			-0-
10	3162 X	2926	-0-	-236	-0-	230	1	2696	2	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2617	-0-	-323	-0-	210	1	2407	2	Y	-0-			-0-
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	267	1	2924	2	Y	-0-			-0-
01	3038 X	3025	-0-	-13	-0-	225	1	2800	2	Y	-0-			-0-
02	2688 X	2639	-0-	-49	-0-	145	1	2494	2	Y	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

09	2040 N	1827	-0-	-213	-0-	145	1	1682	2	Y	-0-			-0-
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	165	1	1926	2	Y	-0-			-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	155	1	1773	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	157	1	1714	2	Y	-0-			-0-
01	2077 N	1839	-0-	-238	-0-	137	1	1702	2	Y	-0-			-0-
02	1792 N	1494	-0-	-298	-0-	82	1	1412	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

09	3000 N	5910	-0-	2910	2910	470	1	5440	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	6411	-0-	3311	6221	505	1	5906	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	5272	-0-	2272	8493	423	1	4849	2	Y	-0-			-0-
12	13632 X	5139	-0-	-8493	-0-	430	1	4709	2	Y	-0-			-0-
01	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	353	1	4394	2	Y	-0-			-0-
*02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	180	1	3101	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	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	292	1	3383	2	Y	-0-			-0-
10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	299	1	3498	2	Y	-0-			-0-
11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	306	1	3505	2	Y	-0-			-0-
12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	317	1	3466	2	Y	-0-			-0-
01	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	673	1	8372	2	Y	-0-			-0-
*02	16595 X	16595	-0-	-0-	-0-	910	1	15685	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	150	1	3078	2	Y	4			4
						4	9							
10	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	149	1	3028	2	Y	-0-			4
11	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	143	1	2903	2	Y	-0-			4
12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	149	1	2968	2	Y	8			12
						9	9							
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	156	1	3006	2	Y	4			16
						4	9							
*02	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	134	1	2823	2	Y	1			17
						1	9							

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

09	1556 N	1444	-0-	-112	-0-	115	1	1329	2	Y	-0-			13
10	2852 N	2317	-0-	-535	-0-	182	1	2135	2	Y	-0-			13
11	2760 X	1935	-0-	-825	-0-	154	1	1766	2	Y	14			27
						15	9							
12	2852 X	2221	-0-	-631	-0-	186	1	2035	2	Y	-0-			27
01	2852 X	2426	-0-	-426	-0-	181	1	2245	2	Y	-0-			27
02	2100 X	1903	-0-	-197	-0-	104	1	1798	2	Y	1			28
						1	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2220	N	2162	-0-	-58	-0-	172	1	1990	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	168	1	1973	2	Y	-0-					-0-
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	180	1	2060	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	186	1	2035	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1794	-0-	-345	-0-	134	1	1660	2	Y	-0-					-0-
*02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	118	1	2037	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3207	-0-	-603	-0-	453	1	2746	2	N	7					229
							8	9									
10	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	453	1	3154	2	N	2					231
							2	9									
11	4050	X	2782	-0-	-1268	-0-	452	1	2330	2	N	-0-					231
12	4185	X	2830	-0-	-1355	-0-	441	1	2389	2	N	-0-					231
01	4185	X	3162	-0-	-1023	-0-	475	1	2687	2	N	-0-					231
02	3248	X	2741	-0-	-507	-0-	411	1	2330	2	N	-0-					231

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	120	1	726	2	N	-0-					80
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	146	1	1016	2	N	-0-					80
11	1020	N	868	-0-	-152	-0-	141	1	727	2	N	-0-					80
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	159	1	861	2	N	-0-					80
01	1147	N	926	-0-	-221	-0-	139	1	787	2	N	-0-					80
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	159	1	902	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1295	-0-	-55	-0-	183	1	1112	2	N	-0-					45
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	182	1	1268	2	N	-0-					45
11	1530	N	1006	-0-	-524	-0-	163	1	843	2	N	-0-					45
12	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	182	1	986	2	N	-0-					45
01	1457	N	1112	-0-	-345	-0-	167	1	945	2	N	-0-					45
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	135	1	768	2	N	-0-					45

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	2904	2	1	9	N	1	1	8			61
10	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	2739	2			N	-0-					61
11	3000	X	2289	-0-	-711	-0-	2288	2	1	9	N	1	1	8			61
12	3100	X	2344	-0-	-756	-0-	2343	2	1	9	N	1	1	8			61
01	3100	X	2199	-0-	-901	-0-	2199	2			N	-0-					61
02	2716	X	2482	-0-	-234	-0-	2482	2			N	-0-					61

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	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	716	-0-	-304	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	372	N	33	-0-	-339	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	406	-0-	-617	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	2			N	-0-					104
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					104
11	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					104
12	341	N	110	-0-	-231	-0-	109	2	1	9	N	1	1	8			104
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					104
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	62	1	1664	2	Y	4					29
							4	9									
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	88	1	2570	2	Y	13					42
							14	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	60	1	1614	2	Y	1	36	1			7
							1	9									
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	54	1	1444	2	Y	12	2	8			17
							13	9									
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	70	1	2168	2	Y	7					24
							8	9									
*02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	79	1	2589	2	Y	10					34
							11	9									

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	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
*02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-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	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	12430	2	80	9	Y	73					103
10	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12846	2	88	9	Y	80					183
11	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9508	2	52	9	Y	47	70	1			160
12	9641	X	8865	-0-	-776	-0-	8791	2	74	9	Y	67	68	1			159
01	9641	X	9450	-0-	-191	-0-	9365	2	85	9	Y	77					236
*02	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8654	2	61	9	Y	55	94	1			197

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	240	X	29	-0-	-211	-0-	29	2			Y	-0-					173
10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-					173
11	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	17867	2	112	9	Y	102	152	1			123
12	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14552	2	121	9	Y	110	149	1			84
01	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13317	2	120	9	Y	109					193
02	12740	X	11191	-0-	-1549	-0-	11100	2	91	9	Y	83	142	1			134

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

09	2670	X	2347	-0-	-323	-0-	2347	2			Y	-0-					2
10	2914	X	2184	-0-	-730	-0-	2184	2			Y	-0-					2
11	2820	X	1062	-0-	-1758	-0-	1062	2			Y	-0-					2
12	2914	X	2090	-0-	-824	-0-	2090	2			Y	-0-					2
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					2
*02	2800	N	4674	-0-	1874	1874	4674	2			Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

09	1020	N	951	-0-	-69	-0-	945	2	6	9	Y	5					10
10	1085	N	609	-0-	-476	-0-	605	2	4	9	Y	4					14
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	338	2	2	9	Y	2	3	1			13
12	992	N	617	-0-	-375	-0-	611	2	6	9	Y	5	5	1			13
01	620	N	525	-0-	-95	-0-	521	2	4	9	Y	4					17
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	656	2	4	9	Y	4	7	1			14

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

09	2072	N	967	-0-	-1105	-0-	29	1	938	2	Y	-0-					2
10	2387	X	332	-0-	-2055	-0-	9	1	323	2	Y	-0-					2
11	2310	X	851	-0-	-1459	-0-	25	1	825	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	53	1	1978	2	Y	2					4
							2	9									
01	2387	X	1120	-0-	-1267	-0-	35	1	1085	2	Y	-0-					4
02	896	X	742	-0-	-154	-0-	24	1	718	2	Y	-0-					4

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

09	2370	X	1962	-0-	-408	-0-	44	1	1918	2	N	-0-					27
10	2077	X	1908	-0-	-169	-0-	43	1	1865	2	N	-0-					27
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	55	1	2285	2	N	-0-					27
12	3100	N	3456	-0-	356	356	99	1	3338	2	N	17					44
							19	9									
01	3100	N	3322	-0-	222	578	85	1	3224	2	N	12					56
							13	9									
*02	2800	N	3425	-0-	625	1203	103	1	3304	2	N	16					72
							18	9									

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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					9
10	868	N	348	-0-	-520	-0-	348	2			Y	-0-					9
11	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	2			Y	-0-					9
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	492	2	1	9	Y	1	1	8			9
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					9
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					9

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	9	-0-	-2691	-0-	9	2			N	-0-					9
10	2790	X	1943	-0-	-847	-0-	1943	2			N	-0-					9
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					9
12	2790	X	1556	-0-	-1234	-0-	1556	2			N	-0-					9
*01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					9
*02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					84
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					84
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					84
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					84
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					84
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	2118	-0-	-2262	-0-	2118	2			N	-0-					112
10	4526	X	3851	-0-	-675	-0-	3851	2			N	-0-					112
11	4380	X	1644	-0-	-2736	-0-	1644	2			N	-0-					112
12	2201	X	2076	-0-	-125	-0-	2074	2	2	9	N	2	2	8			112
01	3844	X	1232	-0-	-2612	-0-	1229	2	3	9	N	3					115
*02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5702	2	6	9	N	5					120

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					8
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					8
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					8
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					8
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					8
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	Y	2	2	8			58
10	806	N	640	-0-	-166	-0-	638	2	2	9	Y	2	2	8			58
11	1230	N	445	-0-	-785	-0-	445	2			Y	-0-					58
12	589	N	386	-0-	-203	-0-	385	2	1	9	Y	1	1	8			58
01	651	N	280	-0-	-371	-0-	280	2			Y	-0-					58
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
10	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1508	-0-	-259	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	57	1	1837	2	Y	-0-					2
10	1953 N	644	-0-	-1309	-0-	18	1	626	2	Y	-0-					2
11	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	38	1	1247	2	Y	-0-					2
12	1953 N	1210	-0-	-743	-0-	31	1	1178	2	Y	1					3
						1	9									
01	651 N	398	-0-	-253	-0-	12	1	386	2	Y	-0-					3
02	1204 N	1125	-0-	-79	-0-	36	1	1089	2	Y	-0-					3

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

09	1290 N	1148	-0-	-142	-0-	41	1	1099	2	Y	7	3	8			29
						8	9									
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	2	Y	7					36
						8	9									
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	56	1	1525	2	Y	1	31	1	1	8	5
						1	9									
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	55	1	1460	2	Y	12	2	8			15
						13	9									
01	1426 N	1158	-0-	-268	-0-	36	1	1115	2	Y	6	2	8			19
						7	9									
*02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	44	1	1438	2	Y	5					24
						6	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	17	1	552	2	Y	-0-					3
10	465 X	36	-0-	-429	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					3
11	450 X	164	-0-	-286	-0-	5	1	159	2	Y	-0-					3
12	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	103	1	3872	2	Y	4					7
						4	9									
01	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	91	1	2806	2	Y	-0-					7
*02	2800 N	3892	-0-	1092	1092	124	1	3767	2	Y	1					8
						1	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	112	1	3010	2	Y	8					78
							9	9									
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	111	1	3236	2	Y	17					95
							19	9									
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	122	1	3300	2	Y	3	79	1			19
							3	9									
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	96	1	2553	2	Y	20	5	8			34
							22	9									
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	95	1	2956	2	Y	10					44
							11	9									
02	3052	X	2632	-0-	-420	-0-	77	1	2545	2	Y	9					53
							10	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	133	1	4313	2	Y	-0-					4
10	4030	X	2353	-0-	-1677	-0-	65	1	2287	2	Y	1					5
							1	9									
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	121	1	3952	2	Y	-0-					5
12	4588	X	3407	-0-	-1181	-0-	88	1	3316	2	Y	3					8
							3	9									
01	4588	X	2321	-0-	-2267	-0-	73	1	2248	2	Y	-0-					8
02	3752	X	1841	-0-	-1911	-0-	59	1	1781	2	Y	1					9
							1	9									

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	824	2	Y	3					19
							3	9									
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	28	1	817	2	Y	4					23
							4	9									
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	560	2	Y	-0-	20	1			3
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	31	1	823	2	Y	7	1	8			9
							8	9									
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	656	2	Y	3					12
							3	9									
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	681	2	Y	2					14
							2	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	27	1	739	2	Y	3					17
							3	9									
10	775	N	717	-0-	-58	-0-	24	1	689	2	Y	4					21
							4	9									
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	Y	1	18	1			4
							1	9									
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	Y	7	1	8			10
							8	9									
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	964	2	Y	4					14
							4	9									
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	21	1	700	2	Y	2					16
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2274	-0-	-1416	-0-	68	1	2206	2	Y	-0-					3
10	3813	X	3089	-0-	-724	-0-	85	1	3002	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
11	3690	X	2842	-0-	-848	-0-	85	1	2757	2	Y	-0-					4
12	2976	X	2383	-0-	-593	-0-	62	1	2319	2	Y	2					6
							2	9									
01	3100	X	2756	-0-	-344	-0-	86	1	2670	2	Y	-0-					6
02	2380	X	1859	-0-	-521	-0-	59	1	1799	2	Y	1					7
							1	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

09	3960	X	2995	-0-	-965	-0-	2995	2			Y	-0-					25
10	3999	X	3425	-0-	-574	-0-	205	1	3220	2	Y	-0-					25
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	208	1	4373	2	Y	-0-					25
12	3999	X	3509	-0-	-490	-0-	195	1	3314	2	Y	-0-					25
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	171	1	3408	2	Y	-0-					25
02	3640	X	2657	-0-	-983	-0-	155	1	2502	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

09	4320	X	3401	-0-	-919	-0-	102	1	3299	2	Y	-0-					4
10	4464	X	2359	-0-	-2105	-0-	65	1	2293	2	Y	1					5
							1	9									
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	137	1	4473	2	Y	-0-					5
12	4216	X	2977	-0-	-1239	-0-	77	1	2897	2	Y	3					8
							3	9									
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	136	1	4221	2	Y	-0-					8
02	4284	X	3307	-0-	-977	-0-	105	1	3201	2	Y	1					9
							1	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	62	1	2003	2	Y	-0-					2
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	55	1	1939	2	Y	1					3
							1	9									
11	1800	N	1588	-0-	-212	-0-	47	1	1541	2	Y	-0-					3
12	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	42	1	1584	2	Y	2					5
							2	9									
01	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	53	1	1655	2	Y	-0-					5
*02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	55	1	1677	2	Y	1					6
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

09	4950	X	2554	-0-	-2396	-0-	76	1	2478	2	Y	-0-					5
10	4557	X	3814	-0-	-743	-0-	105	1	3707	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
11	4410	X	3964	-0-	-446	-0-	118	1	3846	2	Y	-0-					6
12	4557	X	2956	-0-	-1601	-0-	77	1	2876	2	Y	3					9
							3	9									
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	134	1	4139	2	Y	-0-					9
*02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	141	1	4285	2	Y	1					10
							1	9									

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	6150	X	5130	-0-	-1020	-0-	153	1	4977	2	Y	-0-					7
10	6355	X	4721	-0-	-1634	-0-	130	1	4589	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	187	1	6115	2	Y	-0-					8
12	5890	X	3764	-0-	-2126	-0-	98	1	3662	2	Y	4					12
							4	9									
01	5301	X	2594	-0-	-2707	-0-	81	1	2513	2	Y	-0-					12
02	5628	X	2250	-0-	-3378	-0-	72	1	2177	2	Y	1					13
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	193	1	6258	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
10	6293	X	6272	-0-	-21	-0-	173	1	6095	2	Y	4	1	8			28
							4	9									
11	6090	X	4864	-0-	-1226	-0-	145	1	4719	2	Y	-0-					28
12	6293	X	5850	-0-	-443	-0-	152	1	5691	2	Y	6					34
							7	9									
01	6293	X	5633	-0-	-660	-0-	176	1	5457	2	Y	-0-					34
*02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	166	1	5058	2	Y	2					36
							2	9									

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4340	2	29	9	Y	26	1	8			221
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4581	2	29	9	Y	26	170	1			77
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4416	2	22	9	Y	20					97
12	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6066	2	22	9	Y	20	3	8			114
01	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8213	2	31	9	Y	28					142
*02	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			Y	-0-					142

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					30
10	4154	X	4013	-0-	-141	-0-	4013	2			Y	-0-					30
11	3990	X	1725	-0-	-2265	-0-	1725	2			Y	-0-					30
12	4464	X	4327	-0-	-137	-0-	4327	2			Y	-0-					30
01	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	4229	2			Y	-0-					30
02	4032	X	3689	-0-	-343	-0-	3689	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

09	1830	N	1477	-0-	-353	-0-	1477	2			Y	-0-					37
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					37
11	600	N	126	-0-	-474	-0-	126	2			Y	-0-					37
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1	9	Y	1	1	8			37
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					37
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					37

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	644	2	4	9	Y	4	1	8			111
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					111
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			Y	-0-					111
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	613	2	1	9	Y	1	1	8			111
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			Y	-0-					111
02	336	N	221	-0-	-115	-0-	221	2			Y	-0-					111

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	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	96	1	1511	2	Y	-0-					-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	78	1	1640	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	984	-0-	-597	-0-	55	1	929	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1043	-0-	-569	-0-	50	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1184	-0-	-216	-0-	69	1	1115	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5338	-0-	-1082	-0-	5338	2			Y	-0-					-0-
10	6634	X	5233	-0-	-1401	-0-	314	1	4919	2	Y	-0-					-0-
11	6420	X	4618	-0-	-1802	-0-	210	1	4408	2	Y	-0-					-0-
12	6634	X	5954	-0-	-680	-0-	331	1	5623	2	Y	-0-					-0-
01	6262	X	3902	-0-	-2360	-0-	186	1	3716	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4204	-0-	-24	-0-	245	1	3959	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	249	1	3908	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	206	1	4324	2	Y	-0-					-0-
12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	301	1	5117	2	Y	-0-					-0-
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	239	1	4775	2	Y	-0-					-0-
*02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	246	1	3962	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	3160	-0-	-2390	-0-	94	1	3066	2	Y	-0-					6
10	5735	X	4768	-0-	-967	-0-	132	1	4634	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	173	1	5650	2	Y	-0-					7
12	5208	X	4971	-0-	-237	-0-	129	1	4836	2	Y	5					12
							6	9									
01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	171	1	5295	2	Y	-0-					12
02	4480	X	4363	-0-	-117	-0-	139	1	4223	2	Y	1					13
							1	9									

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	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8304	2	53	9	Y	48					83
10	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9762	2	67	9	Y	61					144
11	7650	X	6131	-0-	-1519	-0-	6067	2	64	9	Y	58	85	1			117
12	7905	X	6820	-0-	-1085	-0-	6764	2	56	9	Y	51	101	1			67
01	7905	X	6708	-0-	-1197	-0-	6647	2	61	9	Y	55					122
*02	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7483	2	72	9	Y	65	112	1			75

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	5520	X	3980	-0-	-1540	-0-	3955	2	25	9	Y	23					32
10	5704	X	3629	-0-	-2075	-0-	3605	2	24	9	Y	22					54
11	4440	X	2305	-0-	-2135	-0-	2271	2	34	9	Y	31	46	1			39
12	4123	X	4107	-0-	-16	-0-	4073	2	34	9	Y	31	36	1			34
01	4123	X	3573	-0-	-550	-0-	3541	2	32	9	Y	29					63
*02	650	X	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3	5	1			61

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	9870	X	9362	-0-	-508	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9586	-0-	-613	-0-	576	1	9010	2	N	-0-					-0-
11	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	500	1	10501	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	742	1	12619	2	N	-0-					-0-
01	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	545	1	10898	2	N	-0-					-0-
*02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	568	1	9165	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2141	-0-	-432	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2119	-0-	-221	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
*02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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	270	N	93	-0-	-177	-0-	90	2	3	9	N	3	28	1			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	280	N	147	-0-	-133	-0-	147	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	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
11	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
*02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

09	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
10	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3324	-0-	-366	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	1838	-0-	-1975	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	2948	-0-	-865	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	3048	-0-	3048	3048	3048	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

09	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1770 X	1436	-0-	-334	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
12	1829 X	1187	-0-	-642	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
01	1829 X	1608	-0-	-221	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	1255	-0-	-89	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	1736 N	1499	-0-	-237	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

09	3540 X	3362	-0-	-178	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	3287	-0-	-185	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	3268	-0-	-92	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
*02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	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	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					56
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					56
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					56
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					56
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					56
02	3528	X	3381	-0-	-147	-0-	3372	2	9	9	N	8					64

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					133
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					133
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					133
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					133
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					133
*02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					133

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

09	6840	X	5595	-0-	-1245	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	4451	-0-	-2617	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4390	-0-	-950	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4187	-0-	-1610	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4298	-0-	-1499	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3932	-0-	-156	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2087	-0-	-43	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
*02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

09	810	N	316	-0-	-494	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	775	N	523	-0-	-252	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

09	3930	X	3273	-0-	-657	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2635	-0-	-1426	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3494	-0-	-34	-0-	3494	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	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
11	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
*02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
10	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
*02	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

09	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2872	-0-	-248	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
*02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
*02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					80
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					80
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					80
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					80
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					80
02	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	3370	2			N	-0-					80

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

09	1590	N	21	-0-	-1569	-0-	21	2			N	-0-					52
10	1643	N	22	-0-	-1621	-0-	22	2			N	-0-					52
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					52
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					52
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					52
02	840	N	-0-	-0-	-840	-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	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2		N	-0-			-0-
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2		N	-0-			-0-
11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		N	-0-			-0-
12	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
01	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
*02	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

09	2430 N	2342	-0-	-88	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
10	2480 N	2387	-0-	-93	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
11	2340 N	2304	-0-	-36	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
12	2418 N	2107	-0-	-311	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	2377	-0-	-10	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
02	2156 N	2138	-0-	-18	-0-	2138	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

09	4140 X	2651	-0-	-1489	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
10	4185 X	2416	-0-	-1769	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
11	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2		N	-0-			-0-
12	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2		N	-0-			-0-
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2		N	-0-			-0-
*02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	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	2550 X	2445	-0-	-105	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
10	2635 X	2545	-0-	-90	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
12	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
01	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	2880	-0-	80	80	2880	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

09	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2		N	-0-			-0-
10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2		N	-0-			-0-
11	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		N	-0-			-0-
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
02	3332 X	2613	-0-	-719	-0-	2613	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

09	2610 N	1849	-0-	-761	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
10	2077 N	1203	-0-	-874	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
11	2490 N	1308	-0-	-1182	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1748	-0-	-174	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	893	-0-	-339	-0-	893	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	121	1	4028	2	N	39					68
							43	9									
10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	194	1	6474	2	N	37					105
							41	9									
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	166	1	5533	2	N	-0-					105
12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	152	1	5073	2	N	35					140
							39	9									
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	179	1	5951	2	N	23					163
							25	9									
02	6048	X	5404	-0-	-644	-0-	157	1	5243	2	N	4					167
							4	9									

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

09	2460	N	2349	-0-	-111	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2285	-0-	-85	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2100	-0-	-28	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					82
10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					82
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					82
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					82
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					82
02	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	2413	2			N	-0-					82

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					137
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					137
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					137
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					137
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					137
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					137

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1237	-0-	-303	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	84	1	2797	2	N	-0-					25
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	95	1	3182	2	N	-0-					25
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	89	1	2980	2	N	-0-					25
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	106	1	3521	2	N	-0-					25
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	80	1	2678	2	N	-0-					25
*02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	67	1	2226	2	N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
*02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	810 N	591	-0-	-219	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	560 N	453	-0-	-107	-0-	453	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

09	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
10	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
11	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
01	2263 X	1633	-0-	-630	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
*02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					21
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	1	1	807	2	N	-0-					21
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1	1	1178	2	N	-0-					21
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	2	1	1601	2	N	-0-					21
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2	1	1998	2	N	-0-					21
*02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	2	1	1545	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	2550 X	596	-0-	-1954	-0-	596	2			N	-0-					15
10	2449 N	388	-0-	-2061	-0-	388	2			N	-0-					15
11	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					15
12	3100 N	4144	-0-	1044	1044	4144	2			N	-0-					15
01	3100 N	3112	-0-	12	1056	3112	2			N	-0-					15
*02	2800 N	2913	-0-	113	1169	2913	2			N	-0-					15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1438	-0-	-174	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	464	-0-	-1148	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	2	-0-	-1610	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	1811	-0-	-1213	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
10	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
12	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
01	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7503	-0-	-1177	-0-	7503	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

09	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					52
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					52
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					52
12	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-					52
01	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	2			N	-0-					52
02	728	N	304	-0-	-424	-0-	304	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					72
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					72
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					72
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					72
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					72
02	1904	N	1777	-0-	-127	-0-	1777	2			N	-0-					72

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	58	1	1925	2	N	-0-					23
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	61	1	2029	2	N	-0-					23
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	50	1	1682	2	N	-0-					23
12	1364	N	801	-0-	-563	-0-	23	1	778	2	N	-0-					23
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	41	1	1362	2	N	-0-					23
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	39	1	1290	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1879	-0-	-305	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2332	2	3	9	N	3	179	1			162
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					162
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					162
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					162
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					162
*02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2453	2	2	9	N	2					164

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	29	1	973	2	N	30					203
							33	9									
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	32	1	1068	2	N	13	178	1			38
							14	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	N	-0-					38
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	32	1	1064	2	N	-0-					38
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	2	N	-0-					38
*02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	27	1	904	2	N	103					141
							113	9									

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					223
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					223
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					223
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					223
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					223
*02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	2	2	9	N	2	192	1			33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
*02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	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	4080	X	1432	-0-	-2648	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3538	-0-	-678	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3522	-0-	-558	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3551	-0-	-634	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2869	-0-	-407	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	238	-0-	-2769	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
*02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
*02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

09	6840	X	5564	-0-	-1276	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5933	-0-	-1073	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	4215	-0-	-2565	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6384	-0-	-622	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
01	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
*02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	59	1	1955	2	N	-0-					28
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	59	1	1953	2	N	-0-					28
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	55	1	1822	2	N	-0-					28
12	3100	N	3801	-0-	701	701	111	1	3690	2	N	-0-					28
01	3100	N	3275	-0-	175	876	95	1	3180	2	N	-0-					28
*02	2800	N	3526	-0-	726	1602	103	1	3423	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060 X	2102	-0-	-958	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2436	-0-	-726	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2764	-0-	-176	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2606	-0-	-370	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2388	-0-	-557	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*02	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
11	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	3784	-0-	-91	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	3662	-0-	-213	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	3615	-0-	-53	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	1094	-0-	-26	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

09	1410 N	1318	-0-	-92	-0-	1318	2			N	-0-					167
10	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					167
11	1350 N	1239	-0-	-111	-0-	1239	2			N	-0-					167
12	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			N	-0-					167
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					167
*02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					94
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					94
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					94
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					94
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					94
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			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	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					102
10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					102
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					102
12	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					102
01	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					102
*02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	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	5610 X	5386	-0-	-224	-0-	5386	2			N	-0-					170
10	5797 X	5684	-0-	-113	-0-	5684	2			N	-0-					170
11	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					170
12	5611 X	5468	-0-	-143	-0-	5468	2			N	-0-					170
01	5673 X	5494	-0-	-179	-0-	5494	2			N	-0-					170
*02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					170

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
*02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					123
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					123
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					123
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					123
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1957	2	4	9	N	4					127
*02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1807	2	3	9	N	3					130

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	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	78	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	898	-0-	-332	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	916	-0-	-293	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	616	N	401	-0-	-215	-0-	401	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					41
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					41
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					41
12	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					41
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					41
*02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	320	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					133
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					133
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					133
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					133
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					133
*02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1629	2	37	9	N	34	90	1			77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
01	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1755	-0-	-1493	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	756	N	293	-0-	-463	-0-	293	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 #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					30
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					30
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					30
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					30
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					30
02	4452	X	4410	-0-	-42	-0-	4410	2			N	-0-					30

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

09	1080	X	964	-0-	-116	-0-	964	2			N	-0-					58
10	1023	X	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					58
11	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					58
12	992	X	812	-0-	-180	-0-	812	2			N	-0-					58
01	992	X	755	-0-	-237	-0-	755	2			N	-0-					58
02	924	N	733	-0-	-191	-0-	733	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	1830	N	1602	-0-	-228	-0-	1602	2			N	-0-					14
10	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	1469	2			N	-0-					14
11	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	1316	2			N	-0-					14
12	1643	N	1400	-0-	-243	-0-	1400	2			N	-0-					14
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					14
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					47
10	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					47
11	3000	N	3924	-0-	924	924	3924	2			N	-0-					47
12	3100	N	3243	-0-	143	1067	3243	2			N	-0-					47
01	3100	N	2686	-0-	-414	653	2686	2			N	-0-					47
02	3640	X	2657	-0-	-983	-0-	2657	2			N	-0-					47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
12	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	1226	-0-	-258	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					312
10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					312
11	3720	X	3675	-0-	-45	-0-	3675	2			N	-0-					312
12	3937	X	3643	-0-	-294	-0-	3643	2			N	-0-					312
01	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	3536	2			N	-0-					312
02	3472	X	3184	-0-	-288	-0-	3184	2			N	-0-					312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	882	-0-	-378	-0-	882	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	857	-0-	-1034	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					73
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					73
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					73
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					73
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1					74
02	1904	N	1577	-0-	-327	-0-	1577	2			N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					30
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					30
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					30
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					30
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					30
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

09	3180	X	1537	-0-	-1643	-0-	1537	2			N	-0-					67
10	3286	X	3144	-0-	-142	-0-	3144	2			N	-0-					67
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					67
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					67
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3157	2	11	9	N	10					77
02	2968	X	2851	-0-	-117	-0-	2843	2	8	9	N	7					84

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					41
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					41
11	3000	N	3507	-0-	507	507	3507	2			N	-0-					41
12	3100	N	3461	-0-	361	868	3461	2			N	-0-					41
01	3100	N	4312	-0-	1212	2080	4312	2			N	-0-					41
*02	5630	X	3550	-0-	-2080	-0-	3550	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

09	1080	N	896	-0-	-184	-0-	896	2			N	-0-					125
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					125
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					125
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					125
01	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					125
02	2268	N	1882	-0-	-386	-0-	1882	2			N	-0-					125

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	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					45
10	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					45
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					45
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					45
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					45
*02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990 X	3603	-0-	-387	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	3936	-0-	-187	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	3910	-0-	-50	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	3677	-0-	-322	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3565	-0-	-434	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	3393	-0-	-219	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

09	3000 N	3117	-0-	117	117	3117	2			N	-0-					126
10	3100 N	3243	-0-	143	260	3243	2			N	-0-					126
11	3000 N	2943	-0-	-57	203	2943	2			N	-0-					126
12	3069 X	2866	-0-	-203	-0-	2866	2			N	-0-					126
01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					126
*02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

09	5400 X	3866	-0-	-1534	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
10	5580 X	3826	-0-	-1754	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	3889	-0-	-461	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
12	4216 X	3724	-0-	-492	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	4156	-0-	-60	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
*02	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

09	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			Y	-0-					-0-
10	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			Y	-0-					-0-
11	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			Y	-0-					-0-
12	6417 X	522	-0-	-5895	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
01	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			Y	-0-					-0-
*02	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

09	2550 X	1637	-0-	-913	-0-	1637	2			Y	-0-					56
10	2511 X	1555	-0-	-956	-0-	1555	2			Y	-0-					56
11	2430 X	1537	-0-	-893	-0-	1537	2			Y	-0-					56
12	2511 X	1825	-0-	-686	-0-	1825	2			Y	-0-					56
01	2046 X	1661	-0-	-385	-0-	1661	2			Y	-0-					56
*02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	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	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					97
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					97
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					97
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					97
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					97
*02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

09	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	2			N	-0-					21
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					21
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					21
12	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					21
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					21
*02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2980	-0-	-50	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
*02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

09	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

09	1437	N	1321	-0-	-116	-0-	1321	2			N	-0-					11
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					11
11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					11
12	620	X	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					11
01	620	X	418	-0-	-202	-0-	416	2	2	9	N	2					13
*02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1					14

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1321	-0-	-303	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					78
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					78
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					78
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					78
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					78
*02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					78

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

09	3420	X	3065	-0-	-355	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2702	-0-	-832	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2355	-0-	-975	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2901	-0-	-540	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2960	-0-	-481	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
*02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

09	3660 X	3525	-0-	-135	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	3334	-0-	-448	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3231	-0-	-399	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
12	3751 X	3245	-0-	-506	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3168	-0-	-552	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	2484	-0-	-512	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

09	30 X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
10	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
12	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
02	3724 X	3125	-0-	-599	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

09	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
10	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
11	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
12	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
01	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
02	6440 X	6428	-0-	-12	-0-	6428	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	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2699	-0-	-331	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	2036	-0-	-1095	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	1891	-0-	-1240	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*02	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
12	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
02	2268 N	2243	-0-	-25	-0-	2243	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
11	240 N	109	-0-	-131	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-			-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

09	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2		N	-0-			-0-
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
12	2697 X	1500	-0-	-1197	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
01	2697 X	786	-0-	-1911	-0-	786	2		N	-0-			-0-
*02	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

09	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2		N	-0-			-0-
10	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2		N	-0-			-0-
11	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2		N	-0-			-0-
12	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		N	-0-			-0-
01	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2		N	-0-			-0-
*02	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

09	8130 X	7134	-0-	-996	-0-	7134	2		N	-0-			-0-
10	8401 X	6700	-0-	-1701	-0-	6700	2		N	-0-			-0-
11	8340 X	4972	-0-	-3368	-0-	4972	2		N	-0-			-0-
12	8618 X	6059	-0-	-2559	-0-	6059	2		N	-0-			-0-
01	8618 X	5427	-0-	-3191	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
*02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

09	3000 N	3112	-0-	112	112	3112	2		N	-0-			-0-
10	1454 N	1342	-0-	-112	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
11	810 N	252	-0-	-558	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
01	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
*02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
11	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
*02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	112	N	10	-0-	-102	-0-	10	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	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	1632	2			N	-0-					28
10	2139	N	1648	-0-	-491	-0-	1648	2			N	-0-					28
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					28
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					28
01	1643	N	1004	-0-	-639	-0-	1004	2			N	-0-					28
02	2184	N	639	-0-	-1545	-0-	639	2			N	-0-					28

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

09	1080	X	468	-0-	-612	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	6	-0-	-1110	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3960	-0-	860	860	3960	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3889	-0-	789	1649	3889	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3346	-0-	546	2195	3346	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530 X	1431	-0-	-99	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
10	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	801	-0-	-2199	-0-	801	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	1726	-0-	-1374	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
01	3472 X	2320	-0-	-1152	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
*02	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
10	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
11	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
02	2436 N	2042	-0-	-394	-0-	2042	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

09	4350 X	4184	-0-	-166	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
10	4495 X	4017	-0-	-478	-0-	4017	2		N	-0-			-0-
11	4140 X	3615	-0-	-525	-0-	3615	2		N	-0-			-0-
12	4309 X	3142	-0-	-1167	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
01	4309 X	3156	-0-	-1153	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
02	3360 X	2631	-0-	-729	-0-	2631	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2		N	-0-			-0-
01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
02	3192 X	3191	-0-	-1	-0-	3191	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

09	3690 X	1930	-0-	-1760	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	1645	-0-	-2106	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		N	-0-			-0-
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
*02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

09	3660 X	3593	-0-	-67	-0-	3593	2		Y	-0-			-0-
10	3782 X	3593	-0-	-189	-0-	3593	2		Y	-0-			-0-
11	3570 X	3011	-0-	-559	-0-	3011	2		Y	-0-			-0-
12	3720 X	3639	-0-	-81	-0-	3639	2		Y	-0-			-0-
01	3720 X	3461	-0-	-259	-0-	3461	2		Y	-0-			-0-
*02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
11	2040 N	1633	-0-	-407	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
12	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
*02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
*02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

09	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4925	-0-	-675	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

09	2190	N	1873	-0-	-317	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1571	-0-	-878	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	1672	-0-	-758	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1043	-0-	-525	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6146	-0-	-426	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5569	-0-	-551	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6215	-0-	-357	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5858	-0-	-714	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
*02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

09	2940	X	2263	-0-	-677	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2319	-0-	-223	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1052	-0-	-1273	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2080	-0-	-188	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					90
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					90
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					90
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					90
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					90
*02	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3277	2	17	9	N	15					105

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
*02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
12	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
01	1705 X	1509	-0-	-196	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	1877	-0-	-727	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	1976	-0-	-318	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
01	2294 N	1984	-0-	-310	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	1944	-0-	-128	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

09	3300 X	3055	-0-	-245	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	3122	-0-	-288	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	3081	-0-	-219	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	2963	-0-	-447	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	3058	-0-	-228	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	2559	-0-	-297	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

09	4920 X	4540	-0-	-380	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
10	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			Y	-0-					-0-
11	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
12	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
01	5921 X	5047	-0-	-874	-0-	5047	2			Y	-0-					-0-
*02	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	6	-0-	-1420	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	720 N	383	-0-	-337	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	336 N	2	-0-	-334	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

09	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
11	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
01	1581 X	359	-0-	-1222	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	1288 X	600	-0-	-688	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1018	-0-	-382	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4375	-0-	-27	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3884	-0-	-286	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3910	-0-	-554	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3486	-0-	-978	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3071	-0-	-625	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	713	N	430	-0-	-283	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	420	N	161	-0-	-259	-0-	161	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3519	-0-	-15	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3406	-0-	-10	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

09	3870	X	3393	-0-	-477	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3449	-0-	-488	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3083	-0-	-727	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3230	-0-	-335	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3096	-0-	-469	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2689	-0-	-391	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

09	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2			N	-0-					-0-
11	2746	N	2741	-0-	-5	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2582	-0-	-177	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2499	-0-	-260	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2387	-0-	-161	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	1029	-0-	-149	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	926	-0-	-214	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	932	-0-	-246	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	1178	X	922	-0-	-256	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

09	4170	X	3942	-0-	-228	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3673	-0-	-636	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3220	-0-	-950	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3611	-0-	-543	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3097	-0-	-964	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
*02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

09	4170	X	4043	-0-	-127	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4026	-0-	-114	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3733	-0-	-545	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4146	-0-	-39	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3638	-0-	-142	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

09	4620	X	4045	-0-	-575	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3550	-0-	-1224	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4042	-0-	-732	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4391	-0-	-383	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4153	-0-	-859	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	140	N	12	-0-	-128	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1479	-0-	-789	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
*02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

09	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
10	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
11	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2256	-0-	-152	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
*02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

09	3600	X	2417	-0-	-1183	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2101	-0-	-1185	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
11	2520	X	2352	-0-	-168	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3760	-0-	960	960	3760	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3060 X	2924	-0-	-136	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	3005	-0-	-157	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2896	-0-	-134	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2928	-0-	-79	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
02	2716 X	2629	-0-	-87	-0-	2629	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

09	3180 X	2861	-0-	-319	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
10	3286 X	2082	-0-	-1204	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	1970	-0-	-940	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	1447	-0-	-1560	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	1734	-0-	-1273	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1592	-0-	-200	-0-	1592	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

09	4020 X	2378	-0-	-1642	-0-	2378	2		N	-0-			102
10	4154 X	4047	-0-	-107	-0-	4047	2		N	-0-			102
11	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-			102
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		N	-0-			102
01	4061 X	3749	-0-	-312	-0-	3749	2		N	-0-			102
02	3416 X	3172	-0-	-244	-0-	3172	2		N	-0-			102

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

09	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2		N	-0-			33
10	5983 X	5934	-0-	-49	-0-	5934	2		N	-0-			33
11	5790 X	5712	-0-	-78	-0-	5712	2		N	-0-			33
12	5983 X	4552	-0-	-1431	-0-	4552	2		N	-0-			33
01	5983 X	5053	-0-	-930	-0-	5053	2		N	-0-			33
*02	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2		N	-0-			33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

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	T. A.	-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	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1098	-0-	-222	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	438	-0-	-926	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	1031	-0-	-5	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	1851	-0-	-877	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	2509	-0-	-219	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2133	-0-	-835	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
*02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

09	4980 X	4128	-0-	-852	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
10	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
11	4950 X	4354	-0-	-596	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	4681	-0-	-434	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
01	5828 X	4077	-0-	-1751	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	4010	-0-	-134	-0-	4010	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	1133	-0-	-71	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
02	1764 N	1699	-0-	-65	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	38	-0-	-270	-0-	38	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 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	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					3
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					3
11	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	2			Y	-0-					3
12	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	1957	2			Y	-0-					3
01	2139	N	1839	-0-	-300	-0-	1839	2			Y	-0-					3
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					3

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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2069	-0-	-3	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 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	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
*02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	2197	-0-	-53	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2148	-0-	-115	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
*02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3085	-0-	85	938	3085	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	2974	-0-	-126	812	2974	2			N	-0-					-0-
11	3564 X	2752	-0-	-812	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
12	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
01	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
*02	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	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	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					28
10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					28
11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					28
12	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					28
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3635	2	98	9	N	89					117
*02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3387	2	36	9	N	33					150

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

09	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6851	2	13	9	N	12					67
10	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6975	2	6	9	N	5					72
11	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6637	2	14	9	N	13					85
12	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6860	2	8	9	N	7					92
01	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6719	2	3	9	N	3					95
*02	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					95

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

09	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5415	2	11	9	N	10					80
10	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4729	2	6	9	N	5					85
11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3872	2	11	9	N	10					95
12	5611 X	3645	-0-	-1966	-0-	3645	2			N	-0-					95
01	5611 X	3515	-0-	-2096	-0-	3515	2			N	-0-					95
*02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3638	2	6	9	N	5					100

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

09	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					168
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					168
11	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					168
12	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4471	2	52	9	N	47					215
01	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4255	2	26	9	N	24	182	1			57
02	4060 X	3588	-0-	-472	-0-	3588	2			N	-0-					57

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

09	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3665	-0-	-25	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3707	-0-	-106	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3652	-0-	-161	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3370	-0-	-46	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
12	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3989	-0-	-43	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		N	-0-			-0-
11	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2		N	-0-			-0-
12	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2		N	-0-			-0-
01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
02	3724 X	3128	-0-	-596	-0-	3128	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
10	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2		N	-0-			-0-
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
12	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-			-0-
02	3724 X	3144	-0-	-580	-0-	3144	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

09	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
10	1891 X	1810	-0-	-81	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
11	1890 X	1717	-0-	-173	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
12	2046 X	1753	-0-	-293	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
01	2046 X	1789	-0-	-257	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
02	1596 N	1594	-0-	-2	-0-	1594	2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-			-0-
10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2		N	-0-			-0-
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
01	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
02	3052 X	2974	-0-	-78	-0-	2974	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

09	3060 X	2923	-0-	-137	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	2602	-0-	-560	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2		N	-0-			-0-
02	2716 N	1873	-0-	-843	-0-	1873	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

09	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
10	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2		N	-0-			-0-
11	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2		N	-0-			-0-
12	4278 X	4063	-0-	-215	-0-	4063	2		N	-0-			-0-
01	4278 X	2722	-0-	-1556	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
*02	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

09	1470 N	1302	-0-	-168	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
*02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
10	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
11	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
12	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
01	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8516	-0-	-640	-0-	8516	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
12	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
*02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 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	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2723	-0-	-157	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
*02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3807	-0-	-337	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
*02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1174	-0-	-1316	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2383	-0-	-190	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1311	-0-	-957	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
10	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
11	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
*02	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		N	-0-			-0-
11	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
12	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		N	-0-			-0-
01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2		N	-0-			-0-
*02	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

09	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2		N	-0-			-0-
10	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2		N	-0-			-0-
11	6150 X	4774	-0-	-1376	-0-	4774	2		N	-0-			-0-
12	6355 X	5691	-0-	-664	-0-	5691	2		N	-0-			-0-
01	6355 X	5279	-0-	-1076	-0-	5279	2		N	-0-			-0-
*02	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

09	5610 X	4222	-0-	-1388	-0-	4222	2		N	-0-			-0-
10	5797 X	5003	-0-	-794	-0-	5003	2		N	-0-			-0-
11	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2		N	-0-			-0-
12	5797 X	5729	-0-	-68	-0-	5729	2		N	-0-			-0-
01	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2		N	-0-			-0-
02	5264 X	4019	-0-	-1245	-0-	4019	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

09	3510 X	3335	-0-	-175	-0-	3335	2		N	-0-			-0-
10	3534 X	3219	-0-	-315	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
12	3441 X	3193	-0-	-248	-0-	3193	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	2152	-0-	-1289	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
02	3024 X	2214	-0-	-810	-0-	2214	2		N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2		N	-0-			-0-
02	3164 X	2679	-0-	-485	-0-	2679	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

09	7950 X	6584	-0-	-1366	-0-	6584	2		N	-0-			-0-
10	8184 X	6412	-0-	-1772	-0-	6412	2		N	-0-			-0-
11	7350 X	5980	-0-	-1370	-0-	5980	2		N	-0-			-0-
12	7347 X	5897	-0-	-1450	-0-	5897	2		N	-0-			-0-
01	7037 X	5256	-0-	-1781	-0-	5256	2		N	-0-			-0-
02	5600 X	4294	-0-	-1306	-0-	4294	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 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	5880 X	5688	-0-	-192	-0-	5688	2		N	-0-			-0-
10	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2		N	-0-			-0-
11	5880 X	5618	-0-	-262	-0-	5618	2		N	-0-			-0-
12	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2		N	-0-			-0-
01	6076 X	5702	-0-	-374	-0-	5702	2		N	-0-			-0-
02	5432 X	4691	-0-	-741	-0-	4691	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2		N	-0-			-0-
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		N	-0-			-0-
11	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
12	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		N	-0-			-0-
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
02	3584 X	3183	-0-	-401	-0-	3183	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
10	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
11	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
*02	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

09	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2		N	-0-			-0-
10	5146 X	4765	-0-	-381	-0-	4765	2		N	-0-			-0-
11	4920 X	4846	-0-	-74	-0-	4846	2		N	-0-			-0-
12	5146 X	4231	-0-	-915	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
01	5146 X	4844	-0-	-302	-0-	4844	2		N	-0-			-0-
02	4368 X	4352	-0-	-16	-0-	4352	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
10	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3377	-0-	377	377	3377	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	4385	-0-	1285	1662	4385	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	4562	-0-	1462	3124	4562	2		N	-0-			-0-
*02	7130 X	4006	-0-	-3124	-0-	4006	2		N	-0-			-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

09	810 N	553	-0-	-257	-0-	553	2		N	-0-			-0-
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2		N	-0-			-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2		N	-0-			-0-
02	588 N	505	-0-	-83	-0-	505	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 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	4170 X	3902	-0-	-268	-0-	3902	2			N	-0-					90
10	4185 X	4174	-0-	-11	-0-	4174	2			N	-0-					90
11	3960 X	3914	-0-	-46	-0-	3914	2			N	-0-					90
12	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					90
01	4185 X	1883	-0-	-2302	-0-	1883	2			N	-0-					90
02	3612 X	2755	-0-	-857	-0-	2755	2			N	-0-					90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

09	3600 X	3598	-0-	-2	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3247	-0-	-473	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
11	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	3299	-0-	-421	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3159	-0-	-561	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	2596	-0-	-764	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

09	3390 X	1929	-0-	-1461	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
10	3503 X	2222	-0-	-1281	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	2541	-0-	-639	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	2649	-0-	-637	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
*02	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
10	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
01	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
*02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	616 N	487	-0-	-129	-0-	487	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

09	6660 X	4174	-0-	-2486	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	6882 X	5267	-0-	-1615	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
11	6120 X	4449	-0-	-1671	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
12	5859 X	4703	-0-	-1156	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4234	-0-	-1036	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
02	4284 X	4104	-0-	-180	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

09	3870 X	3548	-0-	-322	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
10	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	3546	-0-	-324	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	3255	-0-	-744	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3555	-0-	-444	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	3249	-0-	-55	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 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	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
10	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
11	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
*02	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

09	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	155 X	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	155 X	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

09	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
10	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
11	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
12	5890 X	5871	-0-	-19	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
01	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
02	6300 X	3233	-0-	-3067	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

09	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
10	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
*02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

09	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3520	-0-	520	520	3520	2			N	-0-					-0-
12	3732 X	3212	-0-	-520	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	2796	-0-	-452	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
*02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

09	2370 N	2339	-0-	-31	-0-	2339	2			N	-0-					72
10	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					72
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					72
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					72
01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					72
02	2324 N	2315	-0-	-9	-0-	2315	2			N	-0-					72

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 #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
11	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
02	3052 X	2988	-0-	-64	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

09	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
*02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	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	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4689	2	12	9	N	11					85
10	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4717	2	14	9	N	13					98
11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					98
12	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					98
01	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					98
02	4396 X	4389	-0-	-7	-0-	4389	2			N	-0-					98

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
10	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2296	-0-	-672	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

09	5340 X	5235	-0-	-105	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
10	5487 X	5295	-0-	-192	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	5051	-0-	-19	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
12	5425 X	5039	-0-	-386	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	3995	-0-	-1430	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
02	4704 X	4477	-0-	-227	-0-	4477	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

09	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					30
10	2759 X	2236	-0-	-523	-0-	2236	2			N	-0-					30
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					30
12	2883 X	2251	-0-	-632	-0-	2251	2			N	-0-					30
01	2883 X	2220	-0-	-663	-0-	2220	2			N	-0-					30
02	2632 N	2412	-0-	-220	-0-	2412	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	780 X	682	-0-	-98	-0-	682	2			N	-0-					30
10	744 X	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					30
11	660 X	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					30
12	713 X	531	-0-	-182	-0-	531	2			N	-0-					30
01	713 X	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					30
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	529	2	95	9	N	86	89	1			27

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 #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					68
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					68
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					68
12	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					68
01	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4049	2	34	9	N	31					99
*02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4061	2	1	9	N	1					100

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

09	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					18
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					18
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					18
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					18
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					18
02	1988 N	1025	-0-	-963	-0-	1025	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	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
10	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
11	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
*02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

09	5610 X	4932	-0-	-678	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
10	5797 X	4860	-0-	-937	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
11	5490 X	5070	-0-	-420	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
12	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	4853	-0-	-231	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
02	4732 X	4414	-0-	-318	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

09	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	3058	-0-	-104	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	3043	-0-	-17	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2620	-0-	-542	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	1795	-0-	-1367	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	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	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					2
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					2
11	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					2
12	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					2
01	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					2
02	4508 X	3948	-0-	-560	-0-	3948	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

09	3690 X	3548	-0-	-142	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	2972	-0-	-810	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	1430	-0-	-2260	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3294	-0-	-519	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3393	-0-	-420	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
*02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	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 #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3952	-0-	-68	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
10	4154 X	3455	-0-	-699	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
12	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	3846	-0-	-308	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
02	4004 X	3689	-0-	-315	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

09	7020 X	6851	-0-	-169	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
10	7254 X	6637	-0-	-617	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
11	7020 X	6603	-0-	-417	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
12	7254 X	6198	-0-	-1056	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
01	7223 X	6377	-0-	-846	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
02	6048 X	5448	-0-	-600	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

09	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
10	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
11	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3976 X	3381	-0-	-595	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

09	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					175
10	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					175
11	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					175
12	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					175
01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					175
*02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					175

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					137
10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					137
11	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					137
12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					137
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3252	2	18	9	N	16	88	1			65
02	3472 X	3338	-0-	-134	-0-	3337	2	1	9	N	1					66

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

09	4800 X	4509	-0-	-291	-0-	4449	2	60	4	N	-0-					-0-
10	4960 X	4836	-0-	-124	-0-	4774	2	62	4	N	-0-					-0-
11	4800 X	4698	-0-	-102	-0-	4638	2	60	4	N	-0-					-0-
12	4960 X	4737	-0-	-223	-0-	4675	2	62	4	N	-0-					-0-
01	4836 X	4597	-0-	-239	-0-	4535	2	62	4	N	-0-					-0-
*02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4324	2	56	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
01	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
02	2548 N	2215	-0-	-333	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 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	6000 X	5988	-0-	-12	-0-	5988	2			N	-0-					79
10	6200 X	6192	-0-	-8	-0-	6186	2	6	9	N	5					84
11	6000 X	5799	-0-	-201	-0-	5799	2			N	-0-					84
12	6200 X	5722	-0-	-478	-0-	5722	2			N	-0-					84
01	6200 X	5411	-0-	-789	-0-	5411	2			N	-0-					84
02	5404 X	5237	-0-	-167	-0-	5237	2			N	-0-					84

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

09	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
10	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
11	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
01	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	3706	-0-	-158	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

09	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
11	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
*02	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

09	3360 X	3132	-0-	-228	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	2820	-0-	-652	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	3295	-0-	-35	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2256	-0-	-1185	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2780	-0-	-475	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1307	-0-	-121	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

09	2820 X	2475	-0-	-345	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
10	2697 N	2508	-0-	-189	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
11	2700 N	1768	-0-	-932	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	2573 N	1834	-0-	-739	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2460	-0-	-51	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

09	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
10	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
12	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
01	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
*02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	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 #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3145	-0-	45	45	3145	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3479	-0-	479	524	3479	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3146	-0-	46	570	3146	2		N	-0-			-0-
01	3528 X	2958	-0-	-570	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	2568	-0-	-680	-0-	2568	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	2880 X	1147	-0-	-1733	-0-	1147	2		N	-0-			95
10	2976 X	1256	-0-	-1720	-0-	1256	2		N	-0-			95
11	2370 N	1740	-0-	-630	-0-	1740	2		N	-0-			95
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			95
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			95
*02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			95

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

09	1350 N	444	-0-	-906	-0-	444	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1430	-0-	-334	-0-	1430	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
*02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

09	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
11	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
12	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2		N	-0-			-0-
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
*02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

09	3990 X	3832	-0-	-158	-0-	3832	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	3997	-0-	-126	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
11	3870 X	3685	-0-	-185	-0-	3685	2		N	-0-			-0-
12	3999 X	3534	-0-	-465	-0-	3534	2		N	-0-			-0-
01	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2		N	-0-			-0-
*02	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

09	3570 X	3082	-0-	-488	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
10	3689 X	3331	-0-	-358	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	2913	-0-	-657	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
12	3689 X	2768	-0-	-921	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	2719	-0-	-722	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
02	2716 X	2207	-0-	-509	-0-	2207	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1954	2	60	4	N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1751	2	62	4	N	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2008	2	60	4	N	-0-					-0-
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2189	2	62	4	N	-0-					-0-
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2259	2	62	4	N	-0-					-0-
*02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2142	2	56	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

09	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
*02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

09	3480	X	3005	-0-	-475	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2793	-0-	-597	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2686	-0-	-569	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2503	-0-	-101	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					45
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					45
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					45
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					45
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					45
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	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 #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3690 X	3465	-0-	-225	-0-	3465	2		N	-0-			-0-
10	3813 X	3482	-0-	-331	-0-	3482	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	3135	-0-	-255	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	3229	-0-	-367	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	3504	-0-	-92	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
02	2940 X	2882	-0-	-58	-0-	2882	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	4680 X	3926	-0-	-754	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
10	4836 X	3692	-0-	-1144	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
11	4170 X	3263	-0-	-907	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
12	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2		N	-0-			-0-
01	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
*02	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
02	1400 N	931	-0-	-469	-0-	931	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
10	2728 N	2254	-0-	-474	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
11	2430 N	2273	-0-	-157	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	2216	-0-	-357	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
*02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

09	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
10	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-			-0-
11	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-			-0-
12	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2		N	-0-			-0-
01	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2		N	-0-			-0-
02	4536 X	4467	-0-	-69	-0-	4467	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

09	10440 X	6876	-0-	-3564	-0-	6876	2		N	-0-			-0-
10	10788 X	9156	-0-	-1632	-0-	9156	2		N	-0-			-0-
11	10290 X	8550	-0-	-1740	-0-	8550	2		N	-0-			-0-
12	9455 X	9187	-0-	-268	-0-	9187	2		N	-0-			-0-
01	9362 X	8146	-0-	-1216	-0-	8146	2		N	-0-			-0-
02	8260 X	4834	-0-	-3426	-0-	4834	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

09	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2		N	-0-			-0-
10	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2		N	-0-			-0-
11	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2		N	-0-			-0-
12	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2		N	-0-			-0-
01	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
*02	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2490	-0-	-1150	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

09	3660	X	3459	-0-	-201	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3668	-0-	-114	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3000	-0-	-660	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3773	-0-	-9	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
*02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					40
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					40
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	663	2	11	9	N	10					50
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1450	2	46	9	N	42	76	1			16
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2415	2	3	9	N	3					19
*02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1955	2	1	9	N	1					20

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

09	3000	N	3368	-0-	368	368	3368	2			N	-0-					17
10	3100	N	4033	-0-	933	1301	4033	2			N	-0-					17
11	3000	N	2771	-0-	-229	1072	2771	2			N	-0-					17
12	3726	X	2654	-0-	-1072	-0-	2654	2			N	-0-					17
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					17
*02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2064	-0-	-92	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	911	2	N	-0-					-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	33	1	1097	2	N	-0-					-0-
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	62	1	2063	2	N	-0-					-0-
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	85	1	2843	2	N	-0-					-0-
01	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	79	1	2634	2	N	-0-					-0-
*02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	74	1	2478	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
10	1767 X	952	-0-	-815	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
12	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
01	1767 X	1334	-0-	-433	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	2520 X	610	-0-	-1910	-0-	610	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					34
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					34
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2267	2	9	9	N	8					42
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					42
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					42
02	2100 N	1934	-0-	-166	-0-	1934	2			N	-0-					42

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

09	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
11	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
12	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
01	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
*02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
10	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
11	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
01	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
*02	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

09	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
10	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
*02	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	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	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	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 #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
11	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	4480 X	3607	-0-	-873	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

09	4020 X	3988	-0-	-32	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	3084	-0-	-1163	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	3777	-0-	-333	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
12	4247 X	3607	-0-	-640	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3082	-0-	-1041	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
02	3584 X	3159	-0-	-425	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
10	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
11	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3340	-0-	240	240	3340	2			N	-0-					-0-
*02	2608 N	2368	-0-	-240	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

09	6630 X	5121	-0-	-1509	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
10	6851 X	4305	-0-	-2546	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
11	6630 X	5150	-0-	-1480	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
12	6851 X	5757	-0-	-1094	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
01	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
*02	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

09	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3939	2	29	9	N	26					168
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4295	2	6	9	N	5	164	1			9
11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					9
12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					9
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					9
02	3556 X	3326	-0-	-230	-0-	3326	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

09	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
10	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
11	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
12	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
01	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
*02	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	1375	-0-	-305	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 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	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		N	-0-			-0-
01	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2		N	-0-			-0-
*02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	917	-0-	-137	-0-	917	2		N	-0-			-0-
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
*02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

09	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2		N	-0-			-0-
10	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2		N	-0-			-0-
11	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2		N	-0-			-0-
12	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2		N	-0-			-0-
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2		N	-0-			-0-
02	4704 X	4026	-0-	-678	-0-	4026	2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

09	2160 X	773	-0-	-1387	-0-	773	2		N	-0-			-0-
10	2232 X	1509	-0-	-723	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3391	-0-	391	391	3391	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3221	-0-	121	512	3221	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	2821	-0-	-279	233	2821	2		N	-0-			-0-
02	3164 X	2447	-0-	-717	-0-	2447	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

09	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
10	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	2886	-0-	86	86	2886	2		N	-0-			-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			110
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			110
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			110
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			110
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			110
*02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			110

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

09	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2		N	-0-			37
10	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2		N	-0-			37
11	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2		N	-0-			37
12	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2		N	-0-			37
01	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2		N	-0-			37
*02	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2		N	-0-			37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 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	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	5973	-0-	-2397	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	8019	-0-	-4671	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	6796	-0-	-6317	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	5477	-0-	-7636	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6002	-0-	-1558	-0-	6002	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

09	6240	X	6051	-0-	-189	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
10	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	3192	-0-	-3048	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4986	-0-	-1462	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	173	-0-	-6275	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*02	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					45
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					45
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					45
12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					45
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					45
*02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
*02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2726	-0-	-1166	-0-	2726	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	2100	N	1981	-0-	-119	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1992	-0-	-519	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	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 #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 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	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	407	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2853	-0-	-479	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

09	3420	X	2901	-0-	-519	-0-	2841	2	60	4	N	-0-					-0-
10	3534	X	2931	-0-	-603	-0-	2869	2	62	4	N	-0-					-0-
11	3420	X	2278	-0-	-1142	-0-	2218	2	60	4	N	-0-					-0-
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3852	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	3216	2	62	4	N	-0-					-0-
*02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4177	2	56	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
*02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

09	3030	X	2400	-0-	-630	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2046	-0-	-1085	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2398	-0-	-144	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	68	-0-	-2732	-0-	68	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	4410	X	4115	-0-	-295	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4252	-0-	-305	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4143	-0-	-267	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3776	-0-	-4	-0-	3776	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 #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
*02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3683	-0-	-853	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1684	-0-	-24	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

09	4350	X	3686	-0-	-664	-0-	3686	2			N	-0-					53
10	4495	X	4181	-0-	-314	-0-	4181	2			N	-0-					53
11	4350	X	3787	-0-	-563	-0-	3787	2			N	-0-					53
12	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	3829	2			N	-0-					53
01	4185	X	3959	-0-	-226	-0-	3959	2			N	-0-					53
*02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3792	2	22	9	N	20					73

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2239	-0-	-1	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
11	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1641	-0-	-746	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
*02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

09	1980	N	1733	-0-	-247	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2442	-0-	-190	-0-	2442	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 #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 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	4710 X	4102	-0-	-608	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	3896	-0-	-816	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
12	4247 X	3915	-0-	-332	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	3008	-0-	-1239	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	3197	-0-	-639	-0-	3197	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	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					51
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					51
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					51
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					51
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					51
*02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					51

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					110
10	3038 X	2063	-0-	-975	-0-	2063	2			N	-0-					110
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					110
12	3100 X	2529	-0-	-571	-0-	2529	2			N	-0-					110
01	3100 X	1348	-0-	-1752	-0-	1348	2			N	-0-					110
02	2576 N	1788	-0-	-788	-0-	1788	2			N	-0-					110

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

09	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	807	-0-	-588	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1046	-0-	-270	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

09	2760 X	2726	-0-	-34	-0-	2666	2	60	4	N	-0-					-0-
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	2972	2	62	4	N	-0-					-0-
11	2760 X	2491	-0-	-269	-0-	2431	2	60	4	N	-0-					-0-
12	2852 X	2766	-0-	-86	-0-	2704	2	62	4	N	-0-					-0-
01	2852 N	2580	-0-	-272	-0-	2518	2	62	4	N	-0-					-0-
*02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2298	2	56	4	N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					35
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					35
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					35
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					35
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					35
*02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					35

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

09	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3418	2	60	4	N	-0-					-0-
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3892	2	62	4	N	-0-					-0-
11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3766	2	60	4	N	-0-					-0-
12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3500	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2996	2	62	4	N	-0-					-0-
02	3528 X	3161	-0-	-367	-0-	3105	2	56	4	N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

09	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					155
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					155
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					155
12	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4288	2	14	9	N	13					168
01	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					168
*02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					168

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

09	1260 N	811	-0-	-449	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	956	-0-	-346	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	990 N	812	-0-	-178	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	961 N	538	-0-	-423	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

09	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
10	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
11	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
12	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
01	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
02	4956 X	4037	-0-	-919	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

09	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
10	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
11	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
12	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
01	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
02	6524 X	5807	-0-	-717	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

09	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
11	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
12	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
01	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
*02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	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 #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 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	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1715	-0-	-133	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					24
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					24
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					24
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					24
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					24
*02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	2			N	-0-					-0-

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	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3256	-0-	-412	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1933	-0-	-167	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
11	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
01	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
*02	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3254	-0-	-226	-0-	3254	2			N	-0-					95
10	3596	X	3503	-0-	-93	-0-	3503	2			N	-0-					95
11	3480	X	3411	-0-	-69	-0-	3411	2			N	-0-					95
12	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	3528	2			N	-0-					95
01	3503	X	3500	-0-	-3	-0-	3500	2			N	-0-					95
02	3192	X	3108	-0-	-84	-0-	3086	2	22	9	N	20					115

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
10	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		N	-0-			-0-
11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
01	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2		N	-0-			-0-
02	4116 X	4105	-0-	-11	-0-	4105	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

09	13560 X	13155	-0-	-405	-0-	13155	2		N	-0-			-0-
10	13981 X	13226	-0-	-755	-0-	13226	2		N	-0-			-0-
11	13320 X	12151	-0-	-1169	-0-	12151	2		N	-0-			-0-
12	13764 X	12380	-0-	-1384	-0-	12380	2		N	-0-			-0-
01	13609 X	11160	-0-	-2449	-0-	11160	2		N	-0-			-0-
02	11368 X	10377	-0-	-991	-0-	10377	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2		N	-0-			-0-
10	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		N	-0-			-0-
11	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2		N	-0-			-0-
12	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2		N	-0-			-0-
01	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2		N	-0-			-0-
02	4480 X	4203	-0-	-277	-0-	4203	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

09	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2		N	-0-			-0-
10	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2		N	-0-			-0-
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
12	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2		N	-0-			-0-
01	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2		N	-0-			-0-
*02	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

09	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		Y	-0-			-0-
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		Y	-0-			-0-
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		Y	-0-			-0-
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		Y	-0-			-0-
01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		Y	-0-			-0-
02	3528 X	2461	-0-	-1067	-0-	2461	2		Y	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

09	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2		N	-0-			-0-
10	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2		N	-0-			-0-
11	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2		N	-0-			-0-
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2		N	-0-			-0-
01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2		N	-0-			-0-
02	4368 X	4337	-0-	-31	-0-	4337	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-	29 1		-0-
10	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
12	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
02	2520 X	2316	-0-	-204	-0-	2316	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 #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3644	-0-	-76	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	2981	-0-	-619	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	3640	-0-	-80	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3326	-0-	-394	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
*02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

09	5220 X	5011	-0-	-209	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
10	5363 X	5008	-0-	-355	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
11	5190 X	4371	-0-	-819	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
12	5363 X	4333	-0-	-1030	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
01	5363 X	4443	-0-	-920	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
02	4228 X	3656	-0-	-572	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

09	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
10	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
11	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
12	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
01	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	2278	-0-	-270	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	1042	-0-	-158	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	980 N	936	-0-	-44	-0-	936	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	4980 X	4498	-0-	-482	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
10	5146 X	4524	-0-	-622	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
11	4680 X	4306	-0-	-374	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
12	4743 X	4306	-0-	-437	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	3697	-0-	-1015	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3215	-0-	-873	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

09	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
12	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
02	2632 X	2591	-0-	-41	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
10	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
12	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
02	3640 X	3547	-0-	-93	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
*02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

09	6210 X	5417	-0-	-793	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
10	6417 X	4990	-0-	-1427	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
11	5670 X	5439	-0-	-231	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
12	5859 X	4178	-0-	-1681	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
01	5859 X	4744	-0-	-1115	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
02	5068 X	4561	-0-	-507	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	73	1	2418	2	N	-0-					-0-
10	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	60	1	2016	2	N	-0-					-0-
11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	112	1	3733	2	N	-0-					-0-
12	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	77	1	2565	2	N	-0-					-0-
01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	57	1	1891	2	N	-0-					-0-
*02	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	90	1	2989	2	N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4810	2	60	4	N	-0-					-0-
10	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4474	2	62	4	N	-0-					-0-
11	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5317	2	60	4	N	-0-					-0-
12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4489	2	62	4	N	-0-					-0-
01	4092 X	3999	-0-	-93	-0-	3937	2	62	4	N	-0-					-0-
*02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5080	2	56	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
10	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	3062	-0-	-18	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

09	2850 X	2262	-0-	-588	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2381	-0-	-564	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	550	-0-	-2395	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	741	-0-	-2815	-0-	741	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

09	3690 X	3406	-0-	-284	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	3327	-0-	-486	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3203	-0-	-427	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3216	-0-	-442	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3220	-0-	-345	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	3052 X	2821	-0-	-231	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	992	-0-	-418	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	902	-0-	-555	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	927	-0-	-530	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	924 N	761	-0-	-163	-0-	761	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
10	2697 N	2031	-0-	-666	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
12	2697 N	2436	-0-	-261	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
*02	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

09	4830 X	4502	-0-	-328	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
10	4991 X	4794	-0-	-197	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
11	4740 X	4518	-0-	-222	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
12	4898 X	4514	-0-	-384	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
01	4805 X	4443	-0-	-362	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
02	4284 X	3940	-0-	-344	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

09	2820 X	1671	-0-	-1149	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	2275	-0-	-639	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	2374	-0-	-446	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	2666 X	2299	-0-	-367	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	2666 X	1603	-0-	-1063	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	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	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

09	6120 X	5582	-0-	-538	-0-	5582	2			N	-0-					138
10	6324 X	5666	-0-	-658	-0-	5666	2			N	-0-					138
11	5910 X	5501	-0-	-409	-0-	5501	2			N	-0-					138
12	5859 X	5590	-0-	-269	-0-	5590	2			N	-0-					138
01	5766 X	5401	-0-	-365	-0-	5379	2	22	9	N	20					158
02	5152 X	5037	-0-	-115	-0-	5022	2	15	9	N	14					172

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110 X	2968	-0-	-1142	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	3528	-0-	-719	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	2981	-0-	-1129	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
12	4247 X	2787	-0-	-1460	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	2684	-0-	-850	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
*02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

09	6420 X	5152	-0-	-1268	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
10	6634 X	4872	-0-	-1762	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
11	5160 X	5034	-0-	-126	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
12	5332 X	4787	-0-	-545	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
01	5332 X	3940	-0-	-1392	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
02	4704 X	3940	-0-	-764	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

09	4890 X	4290	-0-	-600	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
10	5053 X	4076	-0-	-977	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	3663	-0-	-1227	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	3751	-0-	-868	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	3751	-0-	-682	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	3277	-0-	-391	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

09	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
10	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
11	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
12	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
01	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
02	8092 X	7779	-0-	-313	-0-	7779	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

09	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
10	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
11	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
12	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
*02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

09	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
01	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	3803	-0-	-397	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

09	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
10	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
11	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
12	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
01	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	5712 X	5444	-0-	-268	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2130 N	1962	-0-	-168	-0-	1962 2		N	-0-			-0-
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-			-0-
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	-0-			-0-
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-			-0-
01	2201 N	2080	-0-	-121	-0-	2080 2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1746	-0-	-158	-0-	1746 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	3090 X	2713	-0-	-377	-0-	2713 2		N	-0-			-0-
10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2		N	-0-			-0-
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2011	-0-	-1182	-0-	2011 2		N	-0-			-0-
01	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2		N	-0-			-0-
02	2940 X	1256	-0-	-1684	-0-	1256 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	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8969 2		N	-0-			55
10	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	8977 2		N	-0-			55
11	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8559 2		N	-0-			55
12	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8706 2		N	-0-			55
01	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8707 2		N	-0-			55
02	7980 X	7752	-0-	-228	-0-	7752 2		N	-0-			55

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

09	300 N	240	-0-	-60	-0-	240 2		N	-0-			162
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			162
11	300 N	203	-0-	-97	-0-	203 2		N	-0-			162
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2		N	-0-			162
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2		N	-0-			162
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			162

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2		N	-0-			-0-
10	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2		N	-0-			-0-
11	2790 X	2757	-0-	-33	-0-	2757 2		N	-0-			-0-
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-			-0-
01	2883 X	2849	-0-	-34	-0-	2849 2		N	-0-			-0-
*02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

09	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638 2		N	-0-			-0-
10	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491 2		N	-0-			-0-
11	5670 X	4837	-0-	-833	-0-	4837 2		N	-0-			-0-
12	5859 X	5495	-0-	-364	-0-	5495 2		N	-0-			-0-
01	5859 X	5780	-0-	-79	-0-	5780 2		N	-0-			-0-
*02	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866 2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

09	3180 X	2530	-0-	-650	-0-	2489 2	41 9	N	37			201
10	3162 X	2508	-0-	-654	-0-	2500 2	8 9	N	7	179 1		29
11	3000 X	2935	-0-	-65	-0-	2935 2		N	-0-			29
12	2883 X	2878	-0-	-5	-0-	2878 2		N	-0-			29
01	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	2750 2		N	-0-			29
02	2744 N	2429	-0-	-315	-0-	2429 2		N	-0-			29

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3294	-0-	194	194	3294	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3165	-0-	165	359	3165	2		N	-0-			-0-
12	3392 X	3033	-0-	-359	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-			-0-
02	2940 X	2445	-0-	-495	-0-	2445	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

09	3000 N	3942	-0-	942	2583	3942	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2171	-0-	-929	1654	2171	2		N	-0-			-0-
11	5785 X	4131	-0-	-1654	-0-	4131	2		N	-0-			-0-
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
01	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
*02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2		N	-0-			-0-
10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2		N	-0-			-0-
11	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2		N	-0-			-0-
12	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2		N	-0-			-0-
01	4836 X	4813	-0-	-23	-0-	4813	2		N	-0-			-0-
02	4844 X	4318	-0-	-526	-0-	4318	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

09	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2		N	-0-			-0-
10	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2		N	-0-			-0-
11	5880 X	1600	-0-	-4280	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
12	6541 X	6305	-0-	-236	-0-	6305	2		N	-0-			-0-
01	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2		N	-0-			-0-
*02	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
11	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2		N	-0-			-0-
12	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
01	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2		N	-0-			-0-
*02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

09	4410 X	3661	-0-	-749	-0-	3661	2		N	-0-			-0-
10	4557 X	2868	-0-	-1689	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	3289	-0-	-911	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
12	4340 X	2473	-0-	-1867	-0-	2473	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	3870	-0-	-470	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
02	2996 X	2704	-0-	-292	-0-	2704	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

09	6840 X	6538	-0-	-302	-0-	6538	2		N	-0-			-0-
10	7037 X	6747	-0-	-290	-0-	6747	2		N	-0-			-0-
11	6780 X	5930	-0-	-850	-0-	5930	2		N	-0-			-0-
12	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2		N	-0-			-0-
01	6820 X	6667	-0-	-153	-0-	6667	2		N	-0-			-0-
*02	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
01	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
*02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

09	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
10	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
11	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
12	1891 X	1247	-0-	-644	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1891 X	642	-0-	-1249	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	1792 X	561	-0-	-1231	-0-	561	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

09	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					133
10	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3043	2	3	9	N	3					136
11	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					136
12	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					136
01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					136
02	2548 N	2462	-0-	-86	-0-	2462	2			N	-0-					136

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

09	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
10	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
11	5730 X	5082	-0-	-648	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	5921 X	5012	-0-	-909	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
01	5921 X	5053	-0-	-868	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
*02	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

09	4950 X	4860	-0-	-90	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
11	4950 X	4873	-0-	-77	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	5088	-0-	-27	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	4924	-0-	-191	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
02	4732 X	4182	-0-	-550	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

09	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					108
10	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					108
11	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					108
12	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					108
01	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4121	2	13	9	N	12	102	1			18
*02	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					18

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

09	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
10	3503 X	2078	-0-	-1425	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	3114	-0-	-276	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	3489	-0-	-14	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
*02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4080 X	3061	-0-	-1019	-0-	3061	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	3502	-0-	-714	-0-	3502	2		N	-0-			-0-
11	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		N	-0-			-0-
01	3503 X	3321	-0-	-182	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
02	3612 X	3480	-0-	-132	-0-	3480	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3470	-0-	370	370	3470	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	2730	-0-	-270	100	2730	2		N	-0-			-0-
12	2823 N	2723	-0-	-100	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
*02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
10	3596 X	2510	-0-	-1086	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
11	3480 X	2355	-0-	-1125	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	3434	-0-	-162	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
01	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2		N	-0-			-0-
*02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

09	6210 X	5386	-0-	-824	-0-	5386	2		N	-0-			-0-
10	6386 X	5712	-0-	-674	-0-	5712	2		N	-0-			-0-
11	6060 X	5646	-0-	-414	-0-	5646	2		N	-0-			-0-
12	6262 X	5931	-0-	-331	-0-	5931	2		N	-0-			-0-
01	6014 X	5546	-0-	-468	-0-	5546	2		N	-0-			-0-
02	5264 X	4775	-0-	-489	-0-	4775	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
11	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
02	2772 X	2613	-0-	-159	-0-	2613	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

09	3720 X	3361	-0-	-359	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
10	3844 X	3754	-0-	-90	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
11	3480 X	3205	-0-	-275	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
12	3534 X	3214	-0-	-320	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	2228	-0-	-1523	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
02	3024 X	2922	-0-	-102	-0-	2922	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 #: 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	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6604	2	60	4	N	-0-					53
10	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7338	2	62	4	N	-0-					53
11	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7178	2	60	4	N	-0-					53
12	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7412	2	62	4	N	74					127
							81	9									
01	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7121	2	62	4	N	41					168
							45	9									
*02	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6396	2	56	4	N	2					170
							2	9									

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					78
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					78
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					78
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					78
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					78
*02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2619	2	7	9	N	6	84	1			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

09	4350	X	3996	-0-	-354	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3889	-0-	-637	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3718	-0-	-662	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4193	-0-	-333	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4315	-0-	-180	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
*02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3146	-0-	-298	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
01	775	N	457	-0-	-318	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	583	-0-	-873	-0-	583	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	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
11	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
*02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	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 #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 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	4320 X	4210	-0-	-110	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
11	4320 X	4306	-0-	-14	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	3454	-0-	-948	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
01	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3733	-0-	-355	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

09	4290 X	2945	-0-	-1345	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	2829	-0-	-1604	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	2729	-0-	-1291	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	2717	-0-	-1437	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	2611	-0-	-582	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	2291	-0-	-257	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

09	2550 N	1116	-0-	-1434	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	952	-0-	-474	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	1298	-0-	-202	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
*02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

09	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
10	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
11	6570 X	3865	-0-	-2705	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	6789 X	6575	-0-	-214	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
01	6789 X	5954	-0-	-835	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	3484	-0-	-128	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					75
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					75
11	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					75
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					75
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					75
*02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					75

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
10	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
12	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	1891	-0-	-1497	-0-	1891	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 #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 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	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
12	2077 X	1190	-0-	-887	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
*02	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	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	5790 X	5653	-0-	-137	-0-	5593	2	60	4	N	-0-					-0-
10	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6030	2	62	4	N	-0-					-0-
11	5790 X	5635	-0-	-155	-0-	5575	2	60	4	N	-0-					-0-
12	5983 X	5255	-0-	-728	-0-	5193	2	62	4	N	-0-					-0-
01	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	6942	2	62	4	N	-0-					-0-
*02	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5582	2	56	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	804	-0-	-624	-0-	804	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

09	3630 X	3422	-0-	-208	-0-	3422	2			N	-0-					97
10	3751 X	3351	-0-	-400	-0-	3351	2			N	-0-					97
11	3480 X	3122	-0-	-358	-0-	3122	2			N	-0-					97
12	3565 X	2817	-0-	-748	-0-	2817	2			N	-0-					97
01	3534 X	3263	-0-	-271	-0-	3263	2			N	-0-					97
02	2940 X	2883	-0-	-57	-0-	2883	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	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	1612 X	103	-0-	-1509	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	1560 X	62	-0-	-1498	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	1612 X	49	-0-	-1563	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	1209 X	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					115
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					115
11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					115
12	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					115
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					115
*02	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2647	2	3	9	N	3	118	1			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1741	2	8	9	N	7					132
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1897	2	8	9	N	7					139
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1682	2	18	9	N	16					155
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					155
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					155
*02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	N	5					160

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

09	3000	N	3129	-0-	129	129	3129	2			N	-0-					-0-
10	2646	N	2517	-0-	-129	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
*02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	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	5190	X	4024	-0-	-1166	-0-	4024	2			N	-0-					133
10	5363	X	3229	-0-	-2134	-0-	3229	2			N	-0-					133
11	4020	X	3488	-0-	-532	-0-	3466	2	22	9	N	20					153
12	4154	X	3566	-0-	-588	-0-	3566	2			N	-0-					153
01	4154	X	2817	-0-	-1337	-0-	2817	2			N	-0-					153
02	3220	X	3071	-0-	-149	-0-	3071	2			N	-0-					153

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

09	5610	X	4527	-0-	-1083	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4761	-0-	-1036	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	2967	-0-	-2463	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4093	-0-	-1053	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4610	-0-	-536	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
*02	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	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	4320	X	3836	-0-	-484	-0-	3836	2			N	-0-					40
10	4464	X	3396	-0-	-1068	-0-	3396	2			N	-0-					40
11	3990	X	3933	-0-	-57	-0-	3933	2			N	-0-					40
12	4030	X	3565	-0-	-465	-0-	3565	2			N	-0-					40
01	3968	X	3294	-0-	-674	-0-	3237	2	57	9	N	52					92
*02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					92

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
*02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

09	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					110
10	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					110
11	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					110
12	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7047	2	99	9	N	90	181	1			19
01	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					19
*02	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2		N	-0-			-0-
10	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2		N	-0-			-0-
11	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2		N	-0-			-0-
12	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2		N	-0-			-0-
01	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2		N	-0-			-0-
*02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		N	-0-			-0-
10	3286 X	2839	-0-	-447	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2717	-0-	-463	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
01	3286 X	3282	-0-	-4	-0-	3282	2		N	-0-			-0-
*02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

09	1380 N	1023	-0-	-357	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
02	1120 N	1074	-0-	-46	-0-	1074	2		N	-0-			-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
02	2016 N	1975	-0-	-41	-0-	1975	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

09	2040 N	1959	-0-	-81	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
10	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
02	1932 N	1912	-0-	-20	-0-	1912	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

09	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2		N	-0-			-0-
10	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
11	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2		N	-0-			-0-
12	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2		N	-0-			-0-
01	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2		N	-0-			-0-
02	4340 X	4045	-0-	-295	-0-	4045	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
12	279 N	38	-0-	-241	-0-	38	2		N	-0-			-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	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 #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2830	-0-	-418	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	112	N	29	-0-	-83	-0-	29	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4173	-0-	-136	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4040	-0-	-130	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3014	-0-	-1295	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2286	-0-	-1522	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

09	5550	X	4248	-0-	-1302	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4262	-0-	-1473	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4044	-0-	-786	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4193	-0-	-333	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4101	-0-	-301	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3467	-0-	-313	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

09	6540	X	6239	-0-	-301	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6248	-0-	-541	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6015	-0-	-555	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5242	-0-	-1547	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5139	-0-	-1619	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4910	-0-	-718	-0-	4910	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

09	570	X	436	-0-	-134	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	589	X	363	-0-	-226	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	570	X	387	-0-	-183	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3724	-0-	-236	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3559	-0-	-533	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
*02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					90
10	4991 X	4480	-0-	-511	-0-	4480	2			N	-0-					90
11	4830 X	3688	-0-	-1142	-0-	3688	2			N	-0-					90
12	4991 X	4629	-0-	-362	-0-	4629	2			N	-0-					90
01	4991 X	4580	-0-	-411	-0-	4580	2			N	-0-					90
*02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					90

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

09	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2823	2	11	9	N	10					73
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1736	2	11	9	N	10					83
11	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2697	2	13	9	N	12					95
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					95
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2514	2	9	9	N	8					103
02	2492 N	2268	-0-	-224	-0-	2268	2			N	-0-					103

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

09	1380 N	1295	-0-	-85	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1095	-0-	-137	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3165	-0-	65	65	3165	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3046	-0-	-54	11	3046	2			N	-0-					-0-
*02	2852 X	2841	-0-	-11	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					52
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					52
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					52
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					52
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					52
02	1484 N	1342	-0-	-142	-0-	1342	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

09	3930 X	3801	-0-	-129	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	3616	-0-	-445	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3624	-0-	-306	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	3748	-0-	-282	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3499	-0-	-531	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	3353	-0-	-35	-0-	3353	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 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	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
10	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
11	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
01	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2		N	-0-			-0-
*02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	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	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2		N	-0-			-0-
10	6200 X	6125	-0-	-75	-0-	6125	2		N	-0-			-0-
11	6000 X	5798	-0-	-202	-0-	5798	2		N	-0-			-0-
12	6200 X	5477	-0-	-723	-0-	5477	2		N	-0-			-0-
01	6200 X	5864	-0-	-336	-0-	5864	2		N	-0-			-0-
02	5376 X	4941	-0-	-435	-0-	4941	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
10	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
11	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
02	3080 X	2897	-0-	-183	-0-	2897	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	4230 X	4084	-0-	-146	-0-	4084	2		N	-0-			-0-
10	4371 X	4340	-0-	-31	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	4076	-0-	-154	-0-	4076	2		N	-0-			-0-
12	4309 X	4188	-0-	-121	-0-	4188	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	4094	-0-	-246	-0-	4094	2		N	-0-			-0-
02	3836 X	3655	-0-	-181	-0-	3655	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	4470 X	4162	-0-	-308	-0-	4162	2		N	-0-			-0-
10	4619 X	4279	-0-	-340	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
11	4350 X	4114	-0-	-236	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
12	4495 X	4126	-0-	-369	-0-	4126	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	4191	-0-	-149	-0-	4191	2		N	-0-			-0-
02	3836 X	3713	-0-	-123	-0-	3713	2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

09	4590 X	4366	-0-	-224	-0-	4366	2		N	-0-			71
10	4743 X	4578	-0-	-165	-0-	4578	2		N	-0-			71
11	4590 X	4447	-0-	-143	-0-	4447	2		N	-0-			71
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2		N	-0-			71
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2		N	-0-			71
*02	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2		N	-0-			71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
10	713 N	584	-0-	-129	-0-	584	2		N	-0-			-0-
11	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	2		N	-0-			-0-
12	651 N	538	-0-	-113	-0-	538	2		N	-0-			-0-
01	589 N	289	-0-	-300	-0-	289	2		N	-0-			-0-
02	420 N	341	-0-	-79	-0-	341	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 #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 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	2970 X	2871	-0-	-99	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2757	-0-	-213	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	2792	-0-	-277	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2676	-0-	-393	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	2508	-0-	-40	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

09	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
10	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
11	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
01	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
*02	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	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	-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-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

09	11820 X	6261	-0-	-5559	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
10	12214 X	11678	-0-	-536	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
11	11460 X	8777	-0-	-2683	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
12	11842 X	10424	-0-	-1418	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
01	11842 X	9484	-0-	-2358	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
*02	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	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	3000 X	2996	-0-	-4	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2855	-0-	-245	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2776	-0-	-134	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	2483	-0-	-617	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
01	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
*02	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	47	1	4092	2	N	-0-					-0-
10	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	49	1	4961	2	N	-0-					-0-
11	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	47	1	4542	2	N	-0-					-0-
12	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	49	1	4110	2	N	-0-					-0-
01	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	49	1	4418	2	N	-0-					-0-
*02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	44	1	4246	2	N	-0-					-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

09	2820 X	2726	-0-	-94	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	2790	-0-	-124	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	2796	-0-	-25	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2788	-0-	-33	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
*02	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	930	N	558	-0-	-372	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	744	N	453	-0-	-291	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

09	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
10	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
12	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
01	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6444	-0-	-248	-0-	6444	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
10	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4642	-0-	-566	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

09	4770	X	2470	-0-	-2300	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	2294	-0-	-2476	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4876	-0-	-53	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4516	-0-	-413	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
*02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3502	-0-	-306	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	930	N	473	-0-	-457	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	392	N	109	-0-	-283	-0-	109	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 #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 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	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
01	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2709	-0-	-455	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					95
10	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6509	2	140	9	N	127	182	1			40
11	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					40
12	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					40
01	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					40
*02	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					40

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					94
10	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					94
11	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					94
12	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					94
01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					94
*02	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					94

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
10	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
12	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
*02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
10	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
11	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
01	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
*02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
10	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
11	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
12	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
01	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
02	10164 X	9612	-0-	-552	-0-	9612	2			N	-0-					-0-

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	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	612	-0-	-468	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	894	-0-	-222	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 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	6990 X	6318	-0-	-672	-0-	6318	2			N	-0-					18
10	7130 X	6019	-0-	-1111	-0-	6019	2			N	-0-					18
11	6540 X	5251	-0-	-1289	-0-	5251	2			N	-0-					18
12	6758 X	5127	-0-	-1631	-0-	5127	2			N	-0-					18
01	6541 X	4445	-0-	-2096	-0-	4445	2			N	-0-					18
*02	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					18

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

09	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-	34	1			-0-
10	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
12	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
01	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
*02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

09	1170 N	678	-0-	-492	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	744 N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	750 N	560	-0-	-190	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	713 N	512	-0-	-201	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	532 N	285	-0-	-247	-0-	285	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

09	3180 X	1594	-0-	-1586	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2400	-0-	-886	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2308	-0-	-856	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	1636	-0-	-156	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

09	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
10	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
11	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
12	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
01	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
*02	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

09	4710 X	4195	-0-	-515	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
10	4867 X	3658	-0-	-1209	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
11	4530 X	3460	-0-	-1070	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
12	4681 X	3680	-0-	-1001	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	4445	-0-	-50	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
*02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
02	2772 X	2545	-0-	-227	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
10	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
12	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
01	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
*02	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	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	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
10	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
11	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
01	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
*02	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	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	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					149
10	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6891	2	12	9	N	11					160
11	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5370	2	91	9	N	83	183	1			60
12	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7392	2	83	9	N	75					135
01	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					135
02	4984 X	3851	-0-	-1133	-0-	3851	2			N	-0-					135

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

09	8970 X	8157	-0-	-813	-0-	8157	2			N	-0-					37
10	9114 X	7167	-0-	-1947	-0-	7087	2	80	9	N	73					110
11	8820 X	6801	-0-	-2019	-0-	6709	2	92	9	N	84					194
12	9114 X	5570	-0-	-3544	-0-	5546	2	24	9	N	22	181	1			35
01	8525 X	7848	-0-	-677	-0-	7848	2			N	-0-					35
*02	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5838	2	63	9	N	57					92

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

09	3000 N	4018	-0-	1018	6708	4018	2			N	-0-					43
10	8692 X	1984	-0-	-6708	-0-	1984	2			N	-0-					43
11	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					43
12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					43
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					43
02	4816 X	2798	-0-	-2018	-0-	2798	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

09	4470	X	4409	-0-	-61	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3771	-0-	-848	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3521	-0-	-829	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3979	-0-	-578	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4058	-0-	-499	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
*02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

09	9600	X	7585	-0-	-2015	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	6476	-0-	-3444	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	5968	-0-	-1502	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6472	-0-	-1371	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	4643	-0-	-3200	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	3935	-0-	-1413	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	620	N	354	-0-	-266	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	372	-0-	-678	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	992	N	324	-0-	-668	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

09	1200	N	853	-0-	-347	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	628	-0-	-612	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	663	-0-	-537	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	569	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
*02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

09	2940	X	2712	-0-	-228	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2811	-0-	-72	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2638	-0-	-242	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2249	-0-	-727	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2208	-0-	-613	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	1320	-0-	-1144	-0-	1320	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 #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	3043	-0-	-57	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2768	-0-	-232	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2793	-0-	-307	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	2442	-0-	-134	-0-	2442	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	8280 X	7106	-0-	-1174	-0-	7069	2	37	9	Y	34					124
10	8494 X	8258	-0-	-236	-0-	8258	2			Y	-0-					124
11	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			Y	-0-					124
12	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			Y	-0-					124
01	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8335	2	59	9	Y	54					178
02	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			Y	-0-					178

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

09	3000 N	4567	-0-	1567	1567	4567	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	4576	-0-	1476	3043	4576	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3742	-0-	742	3785	3742	2			N	-0-					-0-
12	7531 X	3746	-0-	-3785	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
01	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
*02	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	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	4110 X	3428	-0-	-682	-0-	3428	2			Y	-0-					2
10	4185 X	3716	-0-	-469	-0-	3716	2			Y	-0-					2
11	4020 X	3552	-0-	-468	-0-	3552	2			Y	-0-					2
12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					2
01	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					2
*02	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			Y	-0-					2

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

09	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
10	5270 X	5069	-0-	-201	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
11	5100 X	4993	-0-	-107	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	4818	-0-	-452	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4788	-0-	-482	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
02	4648 X	4502	-0-	-146	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

09	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
10	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
11	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
12	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
01	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	4398	-0-	-418	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

09	6420 X	5474	-0-	-946	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
10	6634 X	6071	-0-	-563	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
11	6060 X	5783	-0-	-277	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
12	6169 X	5864	-0-	-305	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
01	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
*02	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
10	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2651	-0-	-289	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
12	3038 X	2756	-0-	-282	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2816	-0-	-222	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
02	2464 X	2134	-0-	-330	-0-	2134	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

09	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2		N	-0-			-0-
10	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2		N	-0-			-0-
11	6150 X	6142	-0-	-8	-0-	6142	2		N	-0-			-0-
12	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2		N	-0-			-0-
01	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2		N	-0-			-0-
*02	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

09	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2		N	-0-			-0-
10	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2		N	-0-			-0-
11	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2		N	-0-			-0-
12	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2		N	-0-			-0-
01	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2		N	-0-			-0-
*02	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

09	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		N	-0-			-0-
10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
11	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
02	3584 X	3516	-0-	-68	-0-	3516	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

09	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2		N	-0-			-0-
10	5766 X	5516	-0-	-250	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
11	5580 X	5029	-0-	-551	-0-	5029	2		N	-0-			-0-
12	5766 X	756	-0-	-5010	-0-	756	2		N	-0-			-0-
01	5766 X	2199	-0-	-3567	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
*02	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

09	3540 X	2875	-0-	-665	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
10	3658 X	1828	-0-	-1830	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	2654	-0-	-886	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	2383	-0-	-1275	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	2020	-0-	-1359	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
*02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			46
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			46
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			46
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			46
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			46
*02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3738	-0-	738	738	3738	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3404	-0-	304	1042	3404	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	2117	-0-	-883	159	2117	2			N	-0-					-0-
12	3302 X	3143	-0-	-159	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
01	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
*02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	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	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
01	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	2346	-0-	-1070	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

09	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
10	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
11	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
12	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
01	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
*02	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					46
10	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					46
11	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3145	2	1	9	N	1					47
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					47
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					47
02	2940 X	2914	-0-	-26	-0-	2914	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	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					136
10	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2			N	-0-					136
11	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	10060	2	106	9	N	96					232
12	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					232
01	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					232
02	9436 X	8588	-0-	-848	-0-	8587	2	1	9	N	1	182	1			51

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

09	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
10	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
11	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					126
10	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					126
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					126
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					126
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					126
*02	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

09	3120 X	2898	-0-	-222	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	2882	-0-	-342	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2874	-0-	-66	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2977	-0-	-30	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2272	-0-	-735	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
02	2688 N	2470	-0-	-218	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

09	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
10	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
11	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
12	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
01	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
02	10360 X	7500	-0-	-2860	-0-	7500	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	2843	-0-	-536	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	2979	-0-	-291	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	2880	-0-	-499	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
02	2660 X	2254	-0-	-406	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

09	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	2611	-0-	-245	-0-	2611	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	12510 X	8055	-0-	-4455	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
10	12927 X	9376	-0-	-3551	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
11	10380 X	8090	-0-	-2290	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
12	10354 X	7988	-0-	-2366	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
01	9362 X	8183	-0-	-1179	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
02	7560 X	7286	-0-	-274	-0-	7286	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

09	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
12	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
01	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
*02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					86
10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					86
11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					86
12	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					86
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					86
02	3024 X	2598	-0-	-426	-0-	2598	2			N	-0-					86

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

09	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
10	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
11	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
12	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
01	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
*02	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	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	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
01	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
*02	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1133	-0-	-427	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

09	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
11	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
12	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3558	-0-	-362	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

09	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	3639	-0-	-50	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	3217	-0-	-323	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3139	-0-	-550	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	3135	-0-	-554	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	3069	-0-	-39	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

09	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4320	2	20	9	Y	18					68
10	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5517	2	2	9	Y	2					70
11	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			Y	-0-					70
12	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2907	2	24	9	Y	22					92
01	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4764	2	2	9	Y	2	90	1			4
*02	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			Y	-0-					4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 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	12870	X	5402	-0-	-7468	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	4278	-0-	-9021	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	6489	-0-	-3921	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	4010	-0-	-6747	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	4624	-0-	-3033	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	3030	-0-	-3018	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					52
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					52
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					52
12	1023	N	371	-0-	-652	-0-	371	2			N	-0-					52
01	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	1201	2			N	-0-					52
02	1820	N	1516	-0-	-304	-0-	1516	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1515	-0-	-305	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					120
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					120
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					120
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					120
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					120
02	3528	X	2876	-0-	-652	-0-	2876	2			N	-0-					120

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
*02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2183	-0-	-57	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

09	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2419	-0-	-1053	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2916	-0-	-144	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2648	-0-	-514	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2488	-0-	-284	-0-	2488	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 #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1742	-0-	-273	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1516	-0-	-276	-0-	1516	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

09	5190 X	5119	-0-	-71	-0-	5119	2		N	-0-			-0-
10	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2		N	-0-			-0-
11	5190 X	5013	-0-	-177	-0-	5013	2		N	-0-			-0-
12	5363 X	4270	-0-	-1093	-0-	4270	2		N	-0-			-0-
01	5363 X	4912	-0-	-451	-0-	4912	2		N	-0-			-0-
02	4760 X	3332	-0-	-1428	-0-	3332	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

09	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2		N	-0-			-0-
10	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2		N	-0-			-0-
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2		N	-0-			-0-
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
02	4060 X	3911	-0-	-149	-0-	3911	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

09	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2		N	-0-			-0-
10	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2		N	-0-			-0-
11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
12	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2		N	-0-			-0-
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
*02	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

09	3120 X	2791	-0-	-329	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
10	3224 X	2151	-0-	-1073	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
11	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
12	3224 X	3101	-0-	-123	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
01	2976 X	2513	-0-	-463	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
02	2996 X	2618	-0-	-378	-0-	2618	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	1144	-0-	-4	-0-	1144	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

09	3540 X	3397	-0-	-143	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
10	3658 X	3449	-0-	-209	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	3280	-0-	-170	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
12	3534 X	3321	-0-	-213	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
01	3534 X	3280	-0-	-254	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
02	3136 X	2999	-0-	-137	-0-	2999	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 #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2		N	-0-			-0-
10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2		N	-0-			-0-
11	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2		N	-0-			-0-
01	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
*02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
10	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
11	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3467	-0-	367	367	3467	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3566	-0-	466	833	3566	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	1988	-0-	-812	21	1988	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

09	4470 X	4098	-0-	-372	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
10	4619 X	4556	-0-	-63	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2		N	-0-			-0-
12	4619 X	4550	-0-	-69	-0-	4550	2		N	-0-			-0-
01	4557 X	4179	-0-	-378	-0-	4179	2		N	-0-			-0-
02	4368 X	3492	-0-	-876	-0-	3492	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3099	-0-	99	99	3099	2		N	-0-			-0-
12	2757 N	2658	-0-	-99	-0-	2658	2		N	-0-			-0-
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
02	2884 X	1337	-0-	-1547	-0-	1337	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

09	7620 X	6619	-0-	-1001	-0-	6619	2		N	-0-			-0-
10	7874 X	6720	-0-	-1154	-0-	6720	2		N	-0-			-0-
11	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2		N	-0-			-0-
12	7378 X	5949	-0-	-1429	-0-	5949	2		N	-0-			-0-
01	7006 X	6533	-0-	-473	-0-	6533	2		N	-0-			-0-
02	6748 X	6100	-0-	-648	-0-	6100	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
12	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
01	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
*02	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
10	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
12	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
*02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	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 #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
*02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 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	5340	X	5307	-0-	-33	-0-	47	1	5260	2	N	-0-					-0-
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	49	1	6209	2	N	-0-					-0-
11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	47	1	5661	2	N	-0-					-0-
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	49	1	5897	2	N	-0-					-0-
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	49	1	5590	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4804	-0-	-544	-0-	44	1	4760	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					75
10	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					75
11	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					75
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					75
01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6941	2	8	9	N	7					82
*02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1296	-0-	-774	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1045	-0-	-1094	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1047	-0-	-1023	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	944	-0-	-389	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	757	-0-	-297	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	948	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	1542	-0-	-1034	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3483	-0-	-101	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4520	2	20	9	Y	18					68
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4036	2	2	9	Y	2					70
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					70
12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4453	2	24	9	Y	22					92
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4142	2	2	9	Y	2	90	1			4
*02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2873	-0-	-37	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2754	-0-	-253	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
*02	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

09	6540 X	5485	-0-	-1055	-0-	5485	2			N	-0-					111
10	6758 X	6275	-0-	-483	-0-	6275	2			N	-0-					111
11	6540 X	5915	-0-	-625	-0-	5915	2			N	-0-					111
12	6758 X	5964	-0-	-794	-0-	5964	2			N	-0-					111
01	6262 X	6018	-0-	-244	-0-	5931	2	87	9	N	79					190
02	5544 X	5382	-0-	-162	-0-	5354	2	28	9	N	25	181	1			34

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

09	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
10	4960 X	4890	-0-	-70	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	4425	-0-	-375	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
12	4960 X	4668	-0-	-292	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4600	-0-	-298	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
*02	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

09	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
10	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
11	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
12	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
01	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
*02	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	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	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					80
10	3131 X	2991	-0-	-140	-0-	2991	2			N	-0-					80
11	2970 X	2921	-0-	-49	-0-	2921	2			N	-0-					80
12	3162 X	2861	-0-	-301	-0-	2861	2			N	-0-					80
01	3162 X	2825	-0-	-337	-0-	2825	2			N	-0-					80
02	2716 X	2527	-0-	-189	-0-	2527	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
11	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
12	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
*02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
10	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
11	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
12	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
01	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
02	9100 X	4704	-0-	-4396	-0-	4704	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 #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 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	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
10	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
11	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
12	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
01	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
02	5460 X	3063	-0-	-2397	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

09	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
10	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	3193	-0-	-347	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	1988	-0-	-1670	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3410	-0-	-248	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
*02	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	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	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8308	2	21	9	N	19					74
10	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7209	2	162	9	N	147					221
11	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7555	2	11	9	N	10	182	1			49
12	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6814	2	131	9	N	119					168
01	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					168
02	7112 X	6941	-0-	-171	-0-	6941	2			N	-0-					168

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

09	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
10	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
11	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
12	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
01	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
02	6216 X	5713	-0-	-503	-0-	5713	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3352	-0-	-306	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	2903	-0-	-637	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	2969	-0-	-689	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	2738	-0-	-920	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	2451	-0-	-293	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

09	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
10	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
11	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
12	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
01	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
*02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	1876 N	1770	-0-	-106	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5655	-0-	-435	-0-	5655 2		N	-0-			-0-
10	6231 X	4681	-0-	-1550	-0-	4681 2		N	-0-			-0-
11	5880 X	2554	-0-	-3326	-0-	2554 2		N	-0-			-0-
12	6014 X	2759	-0-	-3255	-0-	2759 2		N	-0-			-0-
01	5952 X	2388	-0-	-3564	-0-	2388 2		N	-0-			-0-
02	2324 X	1408	-0-	-916	-0-	1408 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	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 2		N	-0-			-0-
10	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 2		N	-0-			-0-
11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2		N	-0-			-0-
12	3906 X	3174	-0-	-732	-0-	3174 2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3436	-0-	-470	-0-	3436 2		N	-0-			-0-
02	3724 X	3217	-0-	-507	-0-	3217 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	17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	17736 2		N	-0-			25
10	18422 X	18422	-0-	-0-	-0-	18422 2		N	-0-			25
11	17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	17300 2		N	-0-			25
12	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	17293 2		N	-0-			25
01	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	17293 2		N	-0-			25
02	16156 X	15448	-0-	-708	-0-	15448 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	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 2		N	-0-			151
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2941 2	6 9	N	5			156
11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2808 2	14 9	N	13			169
12	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2567 2	19 9	N	17	94 1		92
01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		N	-0-			92
02	2576 X	2535	-0-	-41	-0-	2535 2		N	-0-			92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

09	3000 N	5485	-0-	2485	2485	5485 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3693	-0-	593	3078	3693 2		N	-0-			-0-
11	6336 X	3258	-0-	-3078	-0-	3258 2		N	-0-			-0-
12	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		N	-0-			-0-
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		N	-0-			-0-
02	2828 X	1678	-0-	-1150	-0-	1678 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

09	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2		N	-0-			-0-
10	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2		N	-0-			-0-
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		N	-0-			-0-
12	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		N	-0-			-0-
01	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2		N	-0-			-0-
02	2576 N	2298	-0-	-278	-0-	2298 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

09	5220 X	4937	-0-	-283	-0-	4937 2		N	-0-			-0-
10	5394 X	4807	-0-	-587	-0-	4807 2		N	-0-			-0-
11	4980 X	4573	-0-	-407	-0-	4573 2		N	-0-			-0-
12	5146 X	4575	-0-	-571	-0-	4575 2		N	-0-			-0-
01	5146 X	4391	-0-	-755	-0-	4391 2		N	-0-			-0-
02	4256 X	3976	-0-	-280	-0-	3976 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 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	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		N	-0-			-0-
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
12	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2		N	-0-			-0-
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2		N	-0-			-0-
*02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

09	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	22720	2		N	-0-			51
10	23143 X	23143	-0-	-0-	-0-	23143	2		N	-0-			51
11	21689 X	21689	-0-	-0-	-0-	21689	2		N	-0-			51
12	22350 X	22350	-0-	-0-	-0-	22350	2		N	-0-			51
01	22215 X	22215	-0-	-0-	-0-	22215	2		N	-0-			51
02	20272 X	19363	-0-	-909	-0-	19363	2		N	-0-			51

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

09	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
10	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
12	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
02	2772 N	2113	-0-	-659	-0-	2113	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

09	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
10	4340 X	4062	-0-	-278	-0-	4062	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	4013	-0-	-187	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
12	4340 X	3850	-0-	-490	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	3547	-0-	-793	-0-	3547	2		N	-0-			-0-
02	3752 X	1278	-0-	-2474	-0-	1278	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

09	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-			-0-
10	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2		N	-0-			-0-
11	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		N	-0-			-0-
12	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
02	4676 X	3694	-0-	-982	-0-	3694	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

09	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
10	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
11	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2		N	-0-			-0-
12	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2		N	-0-			-0-
01	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2		N	-0-			-0-
02	4620 X	4323	-0-	-297	-0-	4323	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

09	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
12	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
01	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-			-0-
*02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
10	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
11	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
12	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
01	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7872	-0-	-920	-0-	7872	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

09	5400	X	4859	-0-	-541	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5117	-0-	-463	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5002	-0-	-128	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4847	-0-	-423	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4518	-0-	-752	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4281	-0-	-395	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

09	2550	N	319	-0-	-2231	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	222	-0-	-925	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	690	N	237	-0-	-453	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

09	45858	X	45858	-0-	-0-	-0-	45858	2			N	-0-					142
10	48302	X	48302	-0-	-0-	-0-	48302	2			N	-0-					142
11	45588	X	45588	-0-	-0-	-0-	45588	2			N	-0-					142
12	46097	X	46097	-0-	-0-	-0-	46097	2			N	-0-					142
01	45266	X	45266	-0-	-0-	-0-	45058	2	208	9	N	189					331
*02	39957	X	39957	-0-	-0-	-0-	39957	2			N	-0-	181	1			150

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

09	21906	X	21906	-0-	-0-	-0-	21906	2			N	-0-					73
10	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	21490	2	8	9	N	7					80
11	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	20291	2	8	9	N	7					87
12	20234	X	20234	-0-	-0-	-0-	20234	2			N	-0-					87
01	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	19401	2			N	-0-					87
02	18928	X	17789	-0-	-1139	-0-	17789	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	47817	X	47817	-0-	-0-	-0-	47817	2			N	-0-					27
10	47275	X	45616	-0-	-1659	-0-	45616	2			N	-0-					27
11	45750	X	41986	-0-	-3764	-0-	41986	2			N	-0-					27
12	47275	X	43271	-0-	-4004	-0-	43271	2			N	-0-					27
01	47275	X	41260	-0-	-6015	-0-	41260	2			N	-0-					27
02	39228	X	37677	-0-	-1551	-0-	37677	2			N	-0-					27

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

09	51535	X	51535	-0-	-0-	-0-	51347	2	188	9	N	171	180	1			45
10	55067	X	55067	-0-	-0-	-0-	55067	2			N	-0-					45
11	52690	X	52690	-0-	-0-	-0-	52505	2	185	9	N	168	183	1			30
12	51615	X	51615	-0-	-0-	-0-	51615	2			N	-0-					30
01	50460	X	50460	-0-	-0-	-0-	50460	2			N	-0-					30
*02	43837	X	43837	-0-	-0-	-0-	43659	2	178	9	N	162	172	1			20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21552	X	21552	-0-	-0-	-0-	21552	2			N	-0-					38
10	21666	X	21666	-0-	-0-	-0-	21666	2			N	-0-					38
11	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-					38
12	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	20986	2			N	-0-					38
01	20003	X	20003	-0-	-0-	-0-	20003	2			N	-0-					38
02	19208	X	17624	-0-	-1584	-0-	17448	2	176	9	N	160					198

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48330	X	44134	-0-	-4196	-0-	44134	2			N	-0-					216
10	49941	X	43854	-0-	-6087	-0-	43854	2			N	-0-					216
11	46320	X	41128	-0-	-5192	-0-	41128	2			N	-0-	179	1			37
12	47864	X	41245	-0-	-6619	-0-	41245	2			N	-0-					37
01	47864	X	39468	-0-	-8396	-0-	39468	2			N	-0-					37
02	38416	X	34615	-0-	-3801	-0-	34615	2			N	-0-					37

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	X	226	-0-	-854	-0-	226	2			N	-0-					2
10	403	X	234	-0-	-169	-0-	234	2			N	-0-					2
11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					2
12	248	X	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					2
01	248	X	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					2
02	224	X	212	-0-	-12	-0-	212	2			N	-0-					2

GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
*01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
*02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2788	-0-	-212	-0-	2776	2	12	9	N	11					144
10	3100 X	2614	-0-	-486	-0-	2608	2	6	9	N	5					149
11	2850 X	2775	-0-	-75	-0-	2758	2	17	9	N	15					164
12	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3023	2	8	9	N	7					171
01	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2952	2	22	9	N	20					191
*02	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2575	2	21	9	N	19	187	1			23

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	7020 X	6614	-0-	-406	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
10	7254 X	6776	-0-	-478	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
11	6840 X	6459	-0-	-381	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
12	7068 X	6494	-0-	-574	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
01	7068 X	6443	-0-	-625	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
02	6076 X	5570	-0-	-506	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
11	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12	217 X	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-			-0-
01	217 X	18	-0-	-199	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	196 N	42	-0-	-154	-0-	42	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-

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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			15
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			15
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			15
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			15
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			15
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

09	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2		N	-0-			39
10	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2		N	-0-			39
11	5610 X	4474	-0-	-1136	-0-	4474	2		N	-0-			39
12	6820 X	5586	-0-	-1234	-0-	5586	2		N	-0-			39
01	6820 X	6378	-0-	-442	-0-	6378	2		N	-0-			39
02	6160 X	3855	-0-	-2305	-0-	3855	2		N	-0-			39

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					55
10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3635	2	70	9	N	64					119
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3445	2	33	9	N	30					149
12	3534 X	3495	-0-	-39	-0-	3455	2	40	9	N	36					185
01	3720 X	1759	-0-	-1961	-0-	1746	2	13	9	N	12					197
02	3360 X	2503	-0-	-857	-0-	2475	2	28	9	N	25					222

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1650 N	840	-0-	-810	-0-	172	1	668	2	N	-0-					119
10	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	445	1	2549	2	N	-0-					119
11	1230 N	753	-0-	-477	-0-	188	1	565	2	N	-0-					119
12	868 N	189	-0-	-679	-0-	59	1	130	2	N	-0-					119
01	3007 N	187	-0-	-2820	-0-	61	1	126	2	N	-0-					119
*02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	386	1	1477	2	N	-0-					119

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	97	1	379	2	N	-0-					1
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	79	1	453	2	N	-0-					1
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	91	1	272	2	N	-0-					1
12	496 N	322	-0-	-174	-0-	101	1	221	2	N	-0-					1
01	527 N	349	-0-	-178	-0-	114	1	235	2	N	-0-					1
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	98	1	377	2	N	-0-					1

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

09	1410 N	1266	-0-	-144	-0-	259	1	1007	2	N	-0-					166
10	1581 N	980	-0-	-601	-0-	146	1	834	2	N	-0-					166
11	1470 N	709	-0-	-761	-0-	177	1	532	2	N	-0-					166
12	1302 N	477	-0-	-825	-0-	150	1	327	2	N	-0-					166
01	992 N	300	-0-	-692	-0-	98	1	202	2	N	-0-					166
02	672 N	73	-0-	-599	-0-	15	1	58	2	N	-0-					166

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					36
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					36
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	N	-0-					36
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	83	1	181	2	N	-0-					36
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	157	2	N	-0-					36

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	29	1	112	2	N	-0-					30
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	2	N	-0-					30
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	31	1	94	2	N	-0-					30
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	25	1	56	2	N	-0-					30
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	17	1	35	2	N	-0-					30
02	112	N	10	-0-	-102	-0-	2	1	8	2	N	-0-					30

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

09	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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

09	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-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

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-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					79
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					79
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					79
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					79
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					79
02	2184 N	2136	-0-	-48	-0-	2136	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*02	1428 N	1374	-0-	-54	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

09	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
10	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
11	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
*02	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	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	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	2044 N	1992	-0-	-52	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1163	-0-	-427	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
10	1643 X	930	-0-	-713	-0-	930	2		N	-0-			-0-
11	1590 X	201	-0-	-1389	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	1643 X	388	-0-	-1255	-0-	388	2		N	-0-			-0-
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

09	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2		N	-0-			-0-
10	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2		N	-0-			-0-
11	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2		N	-0-			-0-
12	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2		N	-0-			-0-
01	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2		N	-0-			-0-
02	5628 X	5162	-0-	-466	-0-	5162	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

09	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
12	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
01	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
*02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	4140 X	3484	-0-	-656	-0-	3484	2	N	-0-			-0-
10	4278 X	4097	-0-	-181	-0-	4097	2	N	-0-			-0-
11	4140 X	3877	-0-	-263	-0-	3877	2	N	-0-			-0-
12	4185 X	3459	-0-	-726	-0-	3459	2	N	-0-			-0-
01	4092 X	2725	-0-	-1367	-0-	2725	2	N	-0-			-0-
*02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	2		N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

09	11580 X	10673	-0-	-907	-0-	10673	2		N	-0-			-0-
10	11935 X	9105	-0-	-2830	-0-	9105	2		N	-0-			-0-
11	11460 X	9020	-0-	-2440	-0-	9020	2		N	-0-			-0-
12	11842 X	7791	-0-	-4051	-0-	7791	2		N	-0-			-0-
01	11811 X	10582	-0-	-1229	-0-	10582	2		N	-0-			-0-
02	8092 X	6589	-0-	-1503	-0-	6589	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

09	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2		N	-0-			-0-
10	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2		N	-0-			-0-
11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
12	3627 X	986	-0-	-2641	-0-	986	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	949	-0-	-2678	-0-	949	2		N	-0-			-0-
*02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	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, S. (PETTIT) 88578 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LIVINGSTON #1 WELL #: 2 RRCID -> 113472 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7316 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - P/A 12-09-2014

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	280 N	141	-0-	-139	-0-	141	2		N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	466	-0-	-14	-0-	95	1	371	2	N	-0-					6
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	63	1	360	2	N	-0-					6
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	113	1	338	2	N	-0-					6
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	156	1	341	2	N	-0-					6
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	184	1	378	2	N	-0-					6
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	84	1	323	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	2900	N	2535	-0-	-365	3814	2491	2	44	9	Y	40					80
10	3100	N	2391	-0-	-709	3105	2294	2	97	9	Y	88	168	1			-0-
11	3000	N	1897	-0-	-1103	2002	1853	2	44	9	Y	40					40
12	3100	N	2822	-0-	-278	1724	2778	2	44	9	Y	40					80
01	3100	N	2560	-0-	-540	1184	2450	2	110	9	Y	100	180	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1184					Y	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

09	1290	N	946	-0-	-344	-0-	200	1	746	2	N	-0-					27
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	184	1	630	2	N	33					60
							36	9									
11	990	N	449	-0-	-541	-0-	120	1	329	2	N	-0-					60
12	992	N	362	-0-	-630	-0-	72	1	290	2	N	-0-					60
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	248	1	1379	2	N	-0-					60
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	216	1	687	2	N	-0-					60

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-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	330 N	225	-0-	-105	-0-	10	1	215	2	N	-0-			63
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	2	N	-0-			63
11	330 N	168	-0-	-162	-0-	7	1	161	2	N	-0-			63
12	248 N	25	-0-	-223	-0-	1	1	24	2	N	-0-			63
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	2	N	-0-			63
*02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	39	1	857	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	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			144
10	341 N	274	-0-	-67	-0-	225	1	49	2	N	-0-			144
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	213	1	237	2	N	-0-			144
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	149	1	109	2	N	-0-			144
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	152	1	40	2	N	-0-			144
02	420 N	317	-0-	-103	-0-	168	1	149	2	N	-0-			144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			145
10	434 N	261	-0-	-173	-0-	208	1	53	2	N	-0-			145
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	207	1	231	2	N	-0-			145
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	304	1	223	2	N	-0-			145
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	295	1	77	2	N	-0-			145
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	223	1	198	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	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			94
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	87	1	20	2	N	-0-			94
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	80	1	89	2	N	-0-			94
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	80	1	59	2	N	-0-			94
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	81	1	21	2	N	-0-			94
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	65	1	58	2	N	-0-			94

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			140
10	465	N	235	-0-	-230	-0-	190	1	45	2	N	-0-			140
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	175	1	195	2	N	-0-			140
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	224	1	164	2	N	-0-			140
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	198	1	52	2	N	-0-			140
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	163	1	144	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	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			204
10	403	N	250	-0-	-153	-0-	202	1	48	2	N	-0-			204
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	207	1	231	2	N	-0-			204
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	155	1	113	2	N	-0-			204
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	185	1	48	2	N	-0-			204
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	203	1	180	2	N	-0-			204

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

09	1260	X	994	-0-	-266	-0-	289	1	705	2	N	-0-			-0-
10	1333	X	1243	-0-	-90	-0-	366	1	877	2	N	-0-			-0-
11	1290	X	1115	-0-	-175	-0-	318	1	797	2	N	-0-			-0-
12	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	351	1	1166	2	N	-0-			-0-
01	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	309	1	1611	2	N	-0-			-0-
*02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	310	1	1411	2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

09	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	2	N	-0-			-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-			-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-			-0-
12	217	N	139	-0-	-78	-0-	6	1	133	2	N	-0-			-0-
01	372	N	228	-0-	-144	-0-	11	1	217	2	N	-0-			-0-
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	10	1	202	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

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-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 6108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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 - PLUGGED 08/28/14

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	12	-0-	-18	-0-	12	1			N	-0-			43
10	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-			43
11	30 X	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-			43
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-			43
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-			43
02	28 X	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-			43

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	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			89
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			89
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	835	1	2268	2	N	-0-			89
12	2852 X	2663	-0-	-189	-0-	663	1	2000	2	N	-0-			89
01	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	451	1	2263	2	N	-0-			89
02	2884 X	2722	-0-	-162	-0-	412	1	2310	2	N	-0-			89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
TCGU7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 022807 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7554 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES 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-					117
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					240
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203					443
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	335	1			170

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-					164
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	374	346	1			192
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	157	1			113
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES 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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES 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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES 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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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	3180 X	2665	-0-	-515	-0-	684	1	1971	2	N	9			167
						10	9							
10	3286 X	2135	-0-	-1151	-0-	707	1	1416	2	N	11			178
						12	9							
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			178
12	3286 X	2898	-0-	-388	-0-	707	1	2183	2	N	7			185
						8	9							
01	3100 X	1000	-0-	-2100	-0-	707	1	293	2	N	-0-			185
02	2492 X	2379	-0-	-113	-0-	638	1	1733	2	N	7			192
						8	9							

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-			-0-
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-			-0-
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-			-0-
12	2852 X	2690	-0-	-162	-0-	2690	3			N	-0-			-0-
01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-			-0-
*02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

09	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2020	-0-	-770	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1944	-0-	-939	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	1935	-0-	-948	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1652	-0-	-616	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

09	2550	X	1978	-0-	-572	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2443	-0-	-192	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2300	-0-	-10	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2288	-0-	-99	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2355	-0-	-94	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	2030	-0-	-182	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

09	3000	N	2966	-0-	-34	88	2966	3			N	-0-					-0-
10	3039	N	2951	-0-	-88	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	642	-0-	-1290	-0-	642	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4101	-0-	-363	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3943	-0-	-377	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	3544	-0-	-920	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3596	-0-	-620	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
*02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	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 #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3853	-0-	-53	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3223	-0-	-557	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3583	-0-	-540	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3087	-0-	-1036	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	2875	-0-	-849	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
*02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

09	1890	X	1326	-0-	-564	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1210	-0-	-433	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1095	-0-	-285	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1023	-0-	-341	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	951	-0-	-85	-0-	951	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4140	-0-	-262	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
12	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4189	-0-	-492	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	3994	-0-	-710	-0-	3994	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

09	2430	N	2066	-0-	-364	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	1872	-0-	-670	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2237	-0-	-103	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

09	390	X	192	-0-	-198	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	341	X	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	270	X	121	-0-	-149	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	279	X	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	217	X	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	168	X	75	-0-	-93	-0-	75	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

09	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	631	-0-	-489	-0-	631	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 #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2804	-0-	-316	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
10	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
11	3030 X	2936	-0-	-94	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
12	3007 X	2737	-0-	-270	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	3162 X	2862	-0-	-300	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
*02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
10	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
01	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
*02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

09	3960 X	3608	-0-	-352	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
10	4092 X	3630	-0-	-462	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
11	3720 X	3443	-0-	-277	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
12	3782 X	3647	-0-	-135	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
01	3720 X	3178	-0-	-542	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
02	3360 X	2997	-0-	-363	-0-	2997	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

09	9060 X	7753	-0-	-1307	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
10	8773 X	7848	-0-	-925	-0-	7848	3			N	-0-					-0-
11	8070 X	7578	-0-	-492	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
12	8339 X	7930	-0-	-409	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
01	8246 X	8121	-0-	-125	-0-	8121	3			N	-0-					-0-
*02	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

09	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
10	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
11	6120 X	6050	-0-	-70	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
12	6324 X	5960	-0-	-364	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
01	6324 X	5780	-0-	-544	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
02	5712 X	5044	-0-	-668	-0-	5044	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

09	8190 X	7532	-0-	-658	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
10	8463 X	7708	-0-	-755	-0-	7708	3			N	-0-					-0-
11	7800 X	7331	-0-	-469	-0-	7331	3			N	-0-					-0-
12	8060 X	7585	-0-	-475	-0-	7585	3			N	-0-					-0-
01	8060 X	7449	-0-	-611	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
02	7028 X	6408	-0-	-620	-0-	6408	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

09	240 X	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	217 X	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	210 X	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	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 #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320 X	4227	-0-	-93	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
10	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
11	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
12	4526 X	4303	-0-	-223	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
01	4588 X	4195	-0-	-393	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
02	4144 X	3766	-0-	-378	-0-	3766	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

09	10140 X	9968	-0-	-172	-0-	9968	3			N	-0-					-0-
10	10478 X	10001	-0-	-477	-0-	10001	3			N	-0-					-0-
11	10140 X	9214	-0-	-926	-0-	9214	3			N	-0-					-0-
12	10354 X	7901	-0-	-2453	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
01	10292 X	8207	-0-	-2085	-0-	8207	3			N	-0-					-0-
02	9296 X	7594	-0-	-1702	-0-	7594	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
10	1147 X	722	-0-	-425	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	3240 X	1109	-0-	-2131	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
01	3348 X	3345	-0-	-3	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
02	2912 X	2369	-0-	-543	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
*02	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	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	10710 X	7401	-0-	-3309	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
10	11067 X	7506	-0-	-3561	-0-	7506	3			N	-0-					-0-
11	10710 X	6864	-0-	-3846	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
12	9300 X	4408	-0-	-4892	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
01	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	13845	3			N	-0-					-0-
*02	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

09	3870 X	2329	-0-	-1541	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
10	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
11	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
01	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
*02	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	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 #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 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	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
12	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
*02	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

09	4020 X	3779	-0-	-241	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
10	4154 X	3854	-0-	-300	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
11	3930 X	3653	-0-	-277	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
12	4061 X	3512	-0-	-549	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
01	3906 X	3667	-0-	-239	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
02	3528 X	3256	-0-	-272	-0-	3256	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

09	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	3			N	-0-					-0-
10	8804 X	6536	-0-	-2268	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
11	8520 X	1943	-0-	-6577	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	8804 X	2197	-0-	-6607	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
01	8804 X	2314	-0-	-6490	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
02	7952 X	3197	-0-	-4755	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

09	750 N	586	-0-	-164	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	630 N	458	-0-	-172	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

09	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
10	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
11	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
12	4526 X	4519	-0-	-7	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
01	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
*02	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

09	5760 X	3638	-0-	-2122	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
10	5952 X	3614	-0-	-2338	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
11	4770 X	3327	-0-	-1443	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
12	4464 X	3582	-0-	-882	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
01	4030 X	2945	-0-	-1085	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
02	3388 X	2553	-0-	-835	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1350	-0-	-150	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
10	1674 X	1451	-0-	-223	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
11	1620 X	1368	-0-	-252	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
12	1674 X	1290	-0-	-384	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
01	1457 X	1186	-0-	-271	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
02	1316 X	1106	-0-	-210	-0-	1106	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	7050 X	6537	-0-	-513	-0-	6537	3		N	-0-			-0-
10	7006 X	6861	-0-	-145	-0-	6861	3		N	-0-			-0-
11	6720 X	6569	-0-	-151	-0-	6569	3		N	-0-			-0-
12	6944 X	6468	-0-	-476	-0-	6468	3		N	-0-			-0-
01	6851 X	6449	-0-	-402	-0-	6449	3		N	-0-			-0-
02	6188 X	5768	-0-	-420	-0-	5768	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

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-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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 GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

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 (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 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	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	-0-			-0-

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

09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-			-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3	N	-0-			-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-			52
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-			52
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-			52
12	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	3	N	-0-			52
01	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	3	N	-0-			52
02	504	N	369	-0-	-135	-0-	369	3	N	-0-			52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-			-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

09	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	2066	-0-	-135	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1967	-0-	-163	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	2137	-0-	-95	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	2139	-0-	-93	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1944	-0-	-72	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

09	4770	X	3964	-0-	-806	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4723	-0-	-206	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4282	-0-	-488	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3438	-0-	-654	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	4256	X	98	-0-	-4158	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	3			N	-0-					-0-
10	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	3			N	-0-					-0-
11	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
12	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
01	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
*02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	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	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	3			N	-0-					-0-
10	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			N	-0-					-0-
11	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	6838	-0-	-1749	-0-	6838	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	7014	-0-	-1573	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	6734	-0-	-1022	-0-	6734	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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	667	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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	226	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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	9704	-0-	-136	-0-	9704	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	10058	-0-	-110	-0-	10058	3			N	-0-					-0-
11	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	8846	-0-	-1322	-0-	8846	3			N	-0-					-0-
01	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	8649	-0-	-535	-0-	8649	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	1426	-0-	-248	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1275	-0-	-237	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1651	-0-	-269	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1418	-0-	-628	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1411	-0-	-839	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6296	-0-	-152	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	6070	-0-	-110	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5916	-0-	-625	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6136	-0-	-405	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5182	-0-	-726	-0-	5182	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	355	-0-	-3095	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	3565 X	1574	-0-	-1991	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
11	2760 X	1396	-0-	-1364	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
12	2852 X	1652	-0-	-1200	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
01	1674 X	1049	-0-	-625	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	1428 X	1374	-0-	-54	-0-	1374	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	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	930 N	500	-0-	-430	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	870 N	637	-0-	-233	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	899 N	701	-0-	-198	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	588 N	580	-0-	-8	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

09	1500 X	967	-0-	-533	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	1550 X	990	-0-	-560	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	990 X	948	-0-	-42	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	1023 X	929	-0-	-94	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	992 X	902	-0-	-90	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	896 X	826	-0-	-70	-0-	826	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	939	-0-	-456	-0-	939	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	853	-0-	-542	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1224	-0-	-8	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	163	-0-	-1307	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	48	-0-	-1409	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1475	-0-	-295	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	745	-0-	-1053	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	793	-0-	-881	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	754	-0-	-618	-0-	754	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2964	-0-	-60	-0-	2964	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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

09	3000	N	3454	-0-	454	454	3454	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3170	-0-	70	524	3170	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3135	-0-	135	659	3135	3			N	-0-					-0-
12	3823	X	3164	-0-	-659	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
*02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	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	14B	DENY	-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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-					-0-
10	3100	N	3287	-0-	187	187	3287	3		N	-0-					-0-
11	2913	N	2726	-0-	-187	-0-	2726	3		N	-0-					-0-
12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-					-0-
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3		N	-0-					-0-
*02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3		N	-0-					-0-
10	3379	X	3329	-0-	-50	-0-	3329	3		N	-0-					-0-
11	3270	X	3055	-0-	-215	-0-	3055	3		N	-0-					-0-
12	3379	X	2512	-0-	-867	-0-	2512	3		N	-0-					-0-
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3		N	-0-					-0-
02	3052	X	2966	-0-	-86	-0-	2966	3		N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

09	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-					-0-
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3		N	-0-					-0-
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3		N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3		N	-0-					-0-
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3		N	-0-					-0-
*02	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	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	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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	4500	X	2673	-0-	-1827	-0-	2673	3		N	-0-					-0-
10	4650	X	2309	-0-	-2341	-0-	2309	3		N	-0-					-0-
11	3510	X	2430	-0-	-1080	-0-	2430	3		N	-0-					-0-
12	3627	X	960	-0-	-2667	-0-	960	3		N	-0-					-0-
01	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3		N	-0-					-0-
*02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	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	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3		N	-0-					-0-
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-					-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3		N	-0-					-0-
12	2325	N	1697	-0-	-628	-0-	1697	3		N	-0-					-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3		N	-0-					-0-
*02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	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 #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
11	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
*02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2014	-0-	-746	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2263	-0-	-589	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2408	-0-	-444	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1799	-0-	-665	-0-	1799	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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	841	-0-	-479	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	1302	X	538	-0-	-764	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	862	-0-	-368	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	970	-0-	-208	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*02	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1246	-0-	-704	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1266	-0-	-656	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1237	-0-	-593	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	1581	-0-	-217	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
01	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*02	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	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. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1952	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1636	-0-	-254	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1252	-0-	-763	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1532	-0-	-8	-0-	1532	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	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1336	-0-	-176	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			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.		796	-0-	796	796	796	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

09	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
10	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
*02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	960	-0-	-404	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	913	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (MCGEE, BEN-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	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2330	-0-	-336	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	1833	-0-	-740	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2096	-0-	-200	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

09	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
10	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
11	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
01	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
*02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	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	6330	X	5706	-0-	-624	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	5544	-0-	-997	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5008	-0-	-1322	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	4840	-0-	-1391	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	4707	-0-	-1183	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4622	-0-	-698	-0-	4622	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

09	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1185	-0-	-345	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	751	-0-	-768	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	751	-0-	-644	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1105	-0-	-15	-0-	1105	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	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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2095	R	2095	-0-	-0-	-0-	2019	2	76	9	Y	69					97
10	1664	R	1664	-0-	-0-	-0-	1576	2	88	9	Y	80	94	1			83
11	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	1337	2	66	9	Y	60	81	1			62
12	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	1842	2	69	9	Y	63	95	1			30
01	1685	R	1685	-0-	-0-	-0-	1610	2	75	9	Y	68	82	1			16
02	DLQ	G-10	1672	-0-	1672	1672	1599	2	73	9	Y	66					82

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

09	2098	R	2098	-0-	-0-	-0-	2022	2	76	9	Y	69					146
10	2281	R	2281	-0-	-0-	-0-	2203	2	78	9	Y	71	84	1			133
11	1910	R	1910	-0-	-0-	-0-	1820	2	90	9	Y	82	110	1			105
12	1834	R	1834	-0-	-0-	-0-	1768	2	66	9	Y	60	91	1			74
01	1901	R	1901	-0-	-0-	-0-	1825	2	76	9	Y	69	93	1			50
02	DLQ	G-10	1817	-0-	1817	1817	1739	2	78	9	Y	71					121

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2					8
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	49	2	2	9	Y	2	3	1			7
12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	74	2	3	9	Y	3	4	1			6
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	Y	1	2	1			5
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1374	2	90	9	N	82	194	1			121
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1421	2	86	9	N	78					199
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1470	2	77	9	N	70					269
12	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1349	2	79	9	N	72					341
01	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	1272	2	62	9	N	56	185	1			212
02	1456	N	1116	-0-	-340	-0-	1048	2	68	9	N	62					274

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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					116
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					116
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128	2	3	9	Y	3	3	1			116
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	245	2	6	9	Y	5	5	1			116
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					116
02	DLQ G-10	286	-0-	286	286	279	2	7	9	Y	6	6	1			116

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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	93	-0-	93	93	91	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	450	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	439	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	143	-0-	143	143	140	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	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	45	-0-	45	45	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	14B2 EXT	21	-0-	21	66	21	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	12	-0-	12	78	12	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	585	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
12	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	18	-0-	-416	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	168	-0-	-173	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	248	-0-	248	248	242	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

09	960 N	891	-0-	-69	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1174	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1163	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1093	-0-	1093	1093	1068	2	25	9	Y	23	23	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-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

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	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	22	10	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	40	-0-	40	62	39	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

09	1470 N	621	-0-	-849	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
10	1550 N	1071	-0-	-479	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1368	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1847	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1377	-0-	1377	1377	1345	2	32	9	Y	29	29	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2016 - P/A 10/28/16

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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
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	1110 N	931	-0-	-179	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1747	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1469	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	927	-0-	927	927	906	2	21	9	Y	19	19	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

09	390 N	9	-0-	-381	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	899 N	20	-0-	-879	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	42	-0-	-198	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

09	1110 N	814	-0-	-296	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1413	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1106	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	1209 N	870	-0-	-339	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1105	-0-	1105	1105	1080	2	25	9	Y	23	23	1			-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAN (AUSTIN CHALK) 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		Y	-0-			-0-
10	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3		Y	-0-			-0-
11	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	3		Y	-0-			-0-
12	775 N	644	-0-	-131	-0-	644	3		Y	-0-			-0-
01	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	3		Y	-0-			-0-
*02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	305	3	569	9	Y	517	500	0			51
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	230	3	463	9	Y	421	444	0			28
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	225	3	476	9	Y	433	427	0			34
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	248	3	481	9	Y	437	423	0	1	1	47
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	248	3	475	9	Y	432	443	0			36
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	199	206	0			29

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	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	30					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	32	1			45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	33	1			37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	1			37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	33	1			33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	25	1			34

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-

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B) 93049 592 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
THREE FORKS OPERATING CO, LLC 857661
BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 154741 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 6271 - 6287

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1818	X	58	-0-	-1760	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	50	1	1078	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	43	1	969	2	N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	37	1	928	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	731	-0-	-447	-0-	18	1	713	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	453	-0-	-570	-0-	11	1	442	2	N	-0-					-0-
02	868	N	586	-0-	-282	-0-	19	1	567	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	39270	#	13287	-0-	-25983	-0-	13287	3			N	-0-					-0-
10	36363	#	12703	-0-	-23660	-0-	12703	3			N	-0-					-0-
11	22830	#	12127	-0-	-10703	-0-	12127	3			N	-0-					-0-
12	18755	#	8501	-0-	-10254	-0-	8501	3			N	-0-					-0-
01	18755	#	9238	-0-	-9517	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
02	11480	#	11306	-0-	-174	-0-	11306	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	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
*02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	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	30420	X	-0-	-0-	-30420	-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	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	23400	X	-0-	-0-	-23400	-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	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	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-

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	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6874	2	74	9	N	67					180
10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6772	2	79	9	N	72	181	1			71
11	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6360	2	87	9	N	79					150
12	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6730	2	109	9	N	99	183	1			66
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6753	2	89	9	N	81					147
*02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6046	2	91	9	N	83	187	1			43

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	2	N	-0-					104
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	29	1	138	2	N	-0-					104
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	52	1	273	2	N	-0-					104
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	46	1	240	2	N	-0-					104
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	39	1	202	2	N	-0-					104
02	308	N	60	-0-	-248	-0-	10	1	50	2	N	-0-					104

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

09	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	574	1	2925	2	N	3					247
							3	9									
10	3844	X	2956	-0-	-888	-0-	512	1	2436	2	N	7					254
							8	9									
11	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	567	1	2970	2	N	20					274
							22	9									
12	3627	X	2974	-0-	-653	-0-	476	1	2469	2	N	26	185	1			115
							29	9									
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	582	1	3017	2	N	105					220
							116	9									
*02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	577	1	2924	2	N	195	186	1			229
							215	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	2400	X	1791	-0-	-609	-0-	294	1	1496	2	N	1					118
							1	9									
10	2449	X	2238	-0-	-211	-0-	389	1	1849	2	N	-0-					118
11	1890	X	1812	-0-	-78	-0-	281	1	1472	2	N	54					172
							59	9									
12	1860	X	1607	-0-	-253	-0-	258	1	1336	2	N	12					184
							13	9									
01	2232	X	1745	-0-	-487	-0-	279	1	1448	2	N	16					200
							18	9									
02	2016	X	1552	-0-	-464	-0-	253	1	1280	2	N	17	150	1			67
							19	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					35
10	124	X	23	-0-	-101	-0-	3	1	20	3	N	-0-					35
11	120	X	83	-0-	-37	-0-	12	1	71	3	N	-0-					35
12	124	X	121	-0-	-3	-0-	17	1	104	3	N	-0-					35
01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-					35
*02	138	X	138	-0-	-0-	-0-	36	1	102	3	N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	78	-0-	-192	-0-	78	3			N	-0-					44
10	279	X	24	-0-	-255	-0-	3	1	21	3	N	-0-					44
11	120	X	67	-0-	-53	-0-	10	1	57	3	N	-0-					44
12	124	X	116	-0-	-8	-0-	16	1	100	3	N	-0-					44
01	93	X	54	-0-	-39	-0-	10	1	44	3	N	-0-					44
*02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	26	1	73	3	N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3963	2	22	9	N	20					225
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4150	2	28	9	N	25					250
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3762	2	25	9	N	23					273
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3746	2	25	9	N	23	173	1			123
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4152	2	30	9	N	27					150
*02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3648	2	26	9	N	24					174

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1931	2	19	9	N	17					225
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2076	2	28	9	N	25					250
11	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1747	2	25	9	N	23					273
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2027	2	30	9	N	27	179	1			121
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2106	2	32	9	N	29					150
02	DLQ	G-10	1757	-0-	1757	1757	1734	2	23	9	N	21					171

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2264	3	8	9	N	7					170
10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2754	3	22	9	N	20					190
11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2326	3	24	9	N	22	168	1			44
*12	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1878	3	15	9	N	14					58
*01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					58
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					58

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					48
10	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	3	N	-0-					48
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					48
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	N	-0-					48
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-					48
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	24	1	65	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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-