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

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

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

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

NBL PERMIAN LLC 601345
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL BRUNETTE WELL #: 1 RRCID -> 249220 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13527 PERF. N/A

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKER (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

04	0 W	-0-	-0-	-0-	2325					N	-0-					-0-
05	0 W	1177	-0-	1177	3502	1177	3			N	-0-					-0-
06	0 W	1379	-0-	1379	4881	925	3	454	9	N	413	413	1			-0-
07	0 W	1245	-0-	1245	6126	1245	3			N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6126					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6126					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

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

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222

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

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

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

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

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	2730 #	1882	-0-	-848	-0-	1881	3	1	9	N	1					249
05	3560 R	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					249
06	1890 #	1429	-0-	-461	-0-	1395	3	34	9	N	31	181	1			99
07	1953 #	727	-0-	-1226	-0-	703	3	24	9	N	22					121
08	2821 #	1131	-0-	-1690	-0-	1111	3	20	9	N	18					139
09	2730 #	1743	-0-	-987	-0-	1697	3	46	9	N	42					181

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

04	854 R	854	-0-	-0-	-0-	851	3	3	9	N	3					50
05	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1303	3	1	9	N	1					51
06	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1121	3	199	9	N	181	170	1			62
07	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1069	3	50	9	N	45					107
08	1085 #	970	-0-	-115	-0-	951	3	19	9	N	17					124
09	1050 #	952	-0-	-98	-0-	919	3	33	9	N	30					154

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

04	600 #	396	-0-	-204	-0-	188	3	208	9	N	189	191	1	1	8	149
05	620 #	407	-0-	-213	-0-	220	3	187	9	N	170	194	1			125
06	420 #	380	-0-	-40	-0-	195	3	185	9	N	168	193	1			100
07	434 #	322	-0-	-112	-0-	170	3	152	9	N	138	1	8			237
08	618 R	618	-0-	-0-	-0-	327	1	146	3	N	132	189	1			180
						145	9									
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	197	180	1			197

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

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

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
04	651	R	651	-0-	-0-	-0-	50	1	589	2	N	11					95
							12	9									
05	685	R	685	-0-	-0-	-0-	47	1	608	2	N	27	94	1			28
							30	9									
06	656	R	656	-0-	-0-	-0-	47	1	603	2	N	5					33
							6	9									
07	669	R	669	-0-	-0-	-0-	42	1	616	2	N	10					43
							11	9									
08	663	R	663	-0-	-0-	-0-	43	1	607	2	N	12					55
							13	9									
*09	649	R	649	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	N	13					68
							14	9									

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

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	249	-0-	249	249		18	1	231	2	N	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

PRIME OPERATING COMPANY 677770
KNIGHT, SAM WELL #: 1 RRCID -> 127608 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9042 - 9094

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

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

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

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

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	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

04	755 R	83	-0-	-672	-0-	83	2		N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			16
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

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

04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			114
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			114
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			114
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569

04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
*09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-

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

04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
07	713 N	525	-0-	-188	-0-	525	2		N	-0-			-0-
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
09	630 N	519	-0-	-111	-0-	519	2		N	-0-			-0-

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

04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
09	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	360 N	244	-0-	-116	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-

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

04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	240 #	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	248 #	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	248 #	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	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

04	1560 X	16	-0-	-1544	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	1116 X	399	-0-	-717	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	360 X	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*09	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

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

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

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

04	1800 N	1114	-0-	-686 B	-0-	1097	2	17	9	N	15					60
05	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1534	2	20	9	N	18					78
06	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1710	2	135	9	N	123	179	1			22
07	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1753	2	24	9	N	22					44
08	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1803	2	21	9	N	19					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					63

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

AUTREY (TRAVIS PEAK) 04488 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282049 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290

04	8760	8241	-0-	-519	-0-	6834	2	1407	9	N	1279	1412	1				261
05	14322	5780	-0-	-8542	-0-	4883	2	897	9	N	815	884	1				192
06	13860	5200	-0-	-8660	-0-	900	1	3717	2	N	530	537	1				185
						583	9										
07	14322	4785	-0-	-9537	-0-	930	1	3363	2	N	447	363	1				269
						492	9										
08	14322	5082	-0-	-9240	-0-	930	1	3617	2	N	486	187	1				568
						535	9										
09	13860	4779	-0-	-9081	-0-	930	1	3419	2	N	391	552	1				407
						430	9										

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	N	-0-					-0-
05	527	N	372	-0-	-155	-0-	25	1	347	2	N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	N	-0-					-0-
07	434	N	301	-0-	-133	-0-	21	1	280	2	N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	-0-					-0-
09	480	N	348	-0-	-132	-0-	21	1	327	2	N	-0-					-0-

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

04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	272	1	3851	2	N	-0-					-0-
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	300	1	4207	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3875	-0-	-355	-0-	251	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	314	1	4120	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4153	-0-	-342	-0-	301	1	3852	2	N	-0-					-0-
*09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	272	1	4207	2	N	-0-					-0-

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

04	2760	X	2697	-0-	-63	-0-	178	1	2519	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	185	1	2596	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	176	1	2536	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	211	1	2765	2	N	-0-					-0-
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	209	1	2676	2	N	-0-					-0-
*09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	182	1	2813	2	N	-0-					-0-

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

04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	N	-0-					-0-
07	620	N	462	-0-	-158	-0-	33	1	429	2	N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	540	2	N	-0-					-0-
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	31	1	472	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 #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	99	1	1398	2	N	-0-			-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	99	1	1392	2	N	-0-			-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	140	1	2028	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	95	1	1248	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	95	1	1221	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1146	-0-	-834	-0-	70	1	1076	2	N	-0-			-0-

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

04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	67	1	948	2	N	-0-			-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	89	1	1241	2	N	-0-			-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	80	1	1160	2	N	-0-			-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	107	1	1408	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	87	1	1120	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	68	1	1045	2	N	-0-			-0-

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

04	990	N	840	-0-	-150	-0-	55	1	785	2	N	-0-			-0-
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	61	1	859	2	N	-0-			-0-
06	900	N	804	-0-	-96	-0-	52	1	752	2	N	-0-			-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	67	1	878	2	N	-0-			-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	72	1	923	2	N	-0-			-0-
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	60	1	926	2	N	-0-			-0-

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

04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-

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

04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	74	1	1053	2	N	-0-			-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	100	1	1399	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1247	-0-	-283	-0-	81	1	1166	2	N	-0-			-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	105	1	1382	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	98	1	1252	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	76	1	1181	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					50
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					50
06	240 N	69	-0-	-171	-0-	69	2			N	-0-					50
07	434 N	197	-0-	-237	-0-	197	2			N	-0-					50
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					50
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					50

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

04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					109
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					109
06	330 N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-					109
07	403 N	246	-0-	-157	-0-	246	2			N	-0-					109
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					109
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	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

04	37057 X	37057	-0-	-0-	-0-	37057	2			N	-0-					-0-
05	37572 X	37318	-0-	-254	-0-	37318	2			N	-0-					-0-
06	37230 X	36039	-0-	-1191	-0-	36039	2			N	-0-					-0-
07	38471 X	36439	-0-	-2032	-0-	36439	2			N	-0-					-0-
08	38471 X	36419	-0-	-2052	-0-	36418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37050 X	32356	-0-	-4694	-0-	32356	2			N	-0-					-0-

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

04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	138	1	2041	2	N	-0-					-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	119	1	1364	2	N	-0-					-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	93	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	860	-0-	-1403	-0-	86	1	774	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	692	-0-	-796	-0-	71	1	621	2	N	-0-					-0-
*09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	179	1	2080	2	N	-0-					-0-

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

04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
*09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

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

04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	665	-0-	-389	-0-	53	1	612	2	N	-0-					-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	583	2	N	-0-					-0-
07	930 N	141	-0-	-789	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	87	1	765	2	N	-0-					-0-
09	630 N	435	-0-	-195	-0-	34	1	401	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 #: 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
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			-0-

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

04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	80	1	2201	2	N	-0-			39
05	3100	N	3308	-0-	208	208	205	1	3103	2	N	-0-			39
06	2550	N	2055	-0-	-495	-0-	152	1	1903	2	N	-0-			39
07	3100	N	3632	-0-	532	532	322	1	3301	2	N	8			47
							9	9							
08	3069	X	2236	-0-	-833	-0-	209	1	2027	2	N	-0-			47
09	2970	X	2638	-0-	-332	-0-	308	1	2330	2	N	-0-			47

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

04	2160	N	1290	-0-	-870	-0-	48	1	1242	2	N	-0-			21
05	1612	N	1132	-0-	-480	-0-	73	1	1059	2	N	-0-			21
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	96	1	1171	2	N	-0-			21
07	1333	N	985	-0-	-348	-0-	90	1	892	2	N	3			24
							3	9							
08	1147	N	710	-0-	-437	-0-	68	1	642	2	N	-0-			24
*09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	170	1	1254	2	N	-0-			24

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

04	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	93	1	1865	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	162	1	2014	2	N	-0-			-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	183	1	1949	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	201	1	1786	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	214	1	1814	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	252	1	1706	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

04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	19	1	1382	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	56	1	1297	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	68	1	1222	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	97	1	1312	2	N	-0-			-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	101	1	1275	2	N	-0-			-0-
*09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	127	1	1179	2	N	-0-			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	94	1	2465	2	N	-0-			41
05	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	438	1	6417	2	N	-0-			41
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	425	1	5205	2	N	-0-			41
07	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	466	1	4669	2	N	11			52
						12	9							
08	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	327	1	3111	2	N	-0-			52
09	2430 X	1770	-0-	-660	-0-	210	1	1560	2	N	-0-			52

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

04	49170 X	42713	-0-	-6457	-0-	42713	2			N	-0-			-0-
05	50809 X	42883	-0-	-7926	-0-	42883	2			N	-0-			-0-
06	45420 X	41574	-0-	-3846	-0-	41574	2			N	-0-			-0-
07	46035 X	43994	-0-	-2041	-0-	43994	2			N	-0-			-0-
08	45415 X	43193	-0-	-2222	-0-	43193	2			N	-0-			-0-
09	42720 X	18663	-0-	-24057	-0-	18663	2			N	-0-			-0-

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

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

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

04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
05	620 N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-			-0-
06	600 N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-			-0-
07	620 N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-			-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
*09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-

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

04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	123	1	2249	2	N	-0-			-0-
05	2666 N	2102	-0-	-564	-0-	165	1	1937	2	N	-0-			-0-
06	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	264	1	2677	2	N	-0-			-0-
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	270	1	2301	2	N	-0-			-0-
08	2108 N	1851	-0-	-257	-0-	202	1	1649	2	N	-0-			-0-
09	2580 N	2387	-0-	-193	-0-	316	1	2071	2	N	-0-			-0-

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

04	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	232	1	4387	2	N	-0-			-0-
05	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	371	1	4441	2	N	-0-			-0-
06	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	403	1	4159	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	1368	-0-	-1422	-0-	141	1	1227	2	N	-0-			-0-
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	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

04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	280	1	5212	2	N	-0-					-0-
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	472	1	5594	2	N	-0-					-0-
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	502	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	612	1	5268	2	N	-0-					-0-
08	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	643	1	5289	2	N	-0-					-0-
*09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	756	1	4989	2	N	-0-					-0-

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

04	5130	X	4187	-0-	-943	-0-	223	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3658	-0-	-1147	-0-	293	1	3365	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	2438	-0-	-2212	-0-	222	1	2216	2	N	-0-					-0-
07	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	545	1	4585	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4174	-0-	-197	-0-	462	1	3712	2	N	-0-					-0-
*09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	601	1	3898	2	N	-0-					-0-

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

04	44760	X	38328	-0-	-6432	-0-	38328	2			N	-0-					-0-
05	46252	X	38112	-0-	-8140	-0-	38112	2			N	-0-					-0-
06	41430	X	34808	-0-	-6622	-0-	34808	2			N	-0-					-0-
07	42315	X	36408	-0-	-5907	-0-	36408	2			N	-0-					-0-
08	42315	X	37791	-0-	-4524	-0-	37790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	38340	X	23424	-0-	-14916	-0-	23424	2			N	-0-					-0-

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

04	5880	X	4767	-0-	-1113	-0-	258	1	4509	2	N	-0-					8
05	6076	X	5327	-0-	-749	-0-	431	1	4896	2	N	-0-					8
06	4800	X	4357	-0-	-443	-0-	401	1	3956	2	N	-0-					8
07	4960	X	4559	-0-	-401	-0-	488	1	4071	2	N	-0-					8
08	5332	X	4557	-0-	-775	-0-	508	1	4049	2	N	-0-					8
09	5160	X	4349	-0-	-811	-0-	585	1	3764	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

04	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3289	-0-	-865	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3087	-0-	-1203	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3192	-0-	-1241	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
08	4433 X	3073	-0-	-1360	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	2365	-0-	-1895	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

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

04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2449 N	2369	-0-	-80	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
09	2340 N	2303	-0-	-37	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

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

04	9270 X	9264	-0-	-6	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
05	9579 X	9066	-0-	-513	-0-	9065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9270 X	9260	-0-	-10	-0-	9259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9579 X	9318	-0-	-261	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
08	9579 X	9539	-0-	-40	-0-	9538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9270 X	9103	-0-	-167	-0-	9102	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

04	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
05	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
06	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
07	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
08	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
*09	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-

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

04	14040 X	13739	-0-	-301	-0-	13738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14105 X	12664	-0-	-1441	-0-	12663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12630 X	11124	-0-	-1506	-0-	11123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14198 X	12510	-0-	-1688	-0-	12509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	14198 X	14114	-0-	-84	-0-	14113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13740 X	12737	-0-	-1003	-0-	12736	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

04	1050 N	603	-0-	-447	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	837 N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	720 N	668	-0-	-52	-0-	668	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

04	22440 X	8407	-0-	-14033	-0-	8406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21576 X	8203	-0-	-13373	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
06	20880 X	8004	-0-	-12876	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
07	12927 X	8889	-0-	-4038	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
08	10354 X	8579	-0-	-1775	-0-	8578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8400 X	6001	-0-	-2399	-0-	6000	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55260 X	47046	-0-	-8214	-0-	47045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	54188 X	47400	-0-	-6788	-0-	47399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	50220 X	46350	-0-	-3870	-0-	46349	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	51894 X	44775	-0-	-7119	-0-	44774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	50034 X	44337	-0-	-5697	-0-	44336	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	47040 X	43591	-0-	-3449	-0-	43590	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

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

04	24600 X	20131	-0-	-4469	-0-	20131	2			N	-0-					-0-
05	24304 X	10605	-0-	-13699	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
06	22980 X	22815	-0-	-165	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
07	24945 X	24945	-0-	-0-	-0-	24945	2			N	-0-					-0-
08	27502 X	27502	-0-	-0-	-0-	27502	2			N	-0-					-0-
*09	26080 X	26080	-0-	-0-	-0-	26079	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

04	76596 X	76596	-0-	-0-	-0-	76595	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	80631 X	78261	-0-	-2370	-0-	78260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	78030 X	75322	-0-	-2708	-0-	75321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	80631 X	77203	-0-	-3428	-0-	77202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	79329 X	77216	-0-	-2113	-0-	77215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	76590 X	73995	-0-	-2595	-0-	73994	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

04	1110 N	375	-0-	-735	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					-0-

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

04	28770 X	4217	-0-	-24553	-0-	4216	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29729 X	20514	-0-	-9215	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
06	26220 X	10289	-0-	-15931	-0-	10287	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	24242 X	13444	-0-	-10798	-0-	13443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22382 X	11064	-0-	-11318	-0-	11063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	19860 X	14898	-0-	-4962	-0-	14896	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

04	511020 X	440609	-0-	-70411	-0-	440603	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	496713 X	392427	-0-	-104286	-0-	392424	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	432900 X	351511	-0-	-81389	-0-	351505	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	455297 X	419817	-0-	-35480	-0-	419813	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	455297 X	425578	-0-	-29719	-0-	425569	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	440610 X	407334	-0-	-33276	-0-	407323	2	11	9	N	10	10	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
04	13500	X	3561	-0-	-9939	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	3019	-0-	-5599	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6797	-0-	-1543	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
07	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	14713	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9621	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

04	52260	X	42180	-0-	-10080	-0-	42180	2			N	-0-					-0-
05	53785	X	42191	-0-	-11594	-0-	42191	2			N	-0-					-0-
06	51540	X	47982	-0-	-3558	-0-	47981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	53258	X	49566	-0-	-3692	-0-	49566	2			N	-0-					-0-
08	53258	X	50508	-0-	-2750	-0-	50507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	49746	X	49746	-0-	-0-	-0-	49745	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	28380	X	21059	-0-	-7321	-0-	21058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28613	X	23493	-0-	-5120	-0-	23493	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	20713	-0-	-6977	-0-	20713	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	16266	-0-	-12347	-0-	16266	2			N	-0-					-0-
08	23498	X	11801	-0-	-11697	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	11589	-0-	-11151	-0-	11589	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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	363	1	2576	2	N	-0-			-0-
05	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	371	1	2217	2	N	-0-			-0-
06	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	303	1	3527	2	N	-0-			-0-
07	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	326	1	2742	2	N	-0-			-0-
08	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	160	1	2645	2	N	-0-			-0-
*09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	245	1	2360	2	N	-0-			-0-

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

04	2070 N	1974	-0-	-96	-0-	81	1	1893	2	N	-0-			22
05	2170 N	2060	-0-	-110	-0-	140	1	1920	2	N	-0-			22
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	147	1	1698	2	N	-0-			22
07	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	181	1	1727	2	N	-0-			22
08	2046 N	1730	-0-	-316	-0-	172	1	1558	2	N	-0-			22
*09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	212	1	1523	2	N	-0-			22

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

04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	137	1	994	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	151	1	917	2	N	-0-			-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	70	1	842	2	N	-0-			-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	128	1	1104	2	N	-0-			-0-
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	2	N	-0-			-0-
*09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	107	1	1063	2	N	-0-			-0-

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

04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	86	1	1709	2	N	-0-			85
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	109	1	1353	2	N	2			87
						2	9							
06	1470 N	1271	-0-	-199	-0-	109	1	1159	2	N	3			90
						3	9							
07	1860 N	1332	-0-	-528	-0-	135	1	1197	2	N	-0-			90
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	169	1	1434	2	N	-0-			90
*09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	139	1	946	2	N	-0-			90

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

04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	183	1	1294	2	N	-0-			-0-
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	232	1	1381	2	N	-0-			-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	109	1	1259	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	809	-0-	-710	-0-	86	1	723	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	798	-0-	-814	-0-	46	1	752	2	N	-0-			-0-
*09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	108	1	1032	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	107	1	2673	2	N	-0-			77
05	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	183	1	2603	2	N	-0-			77
06	2430 N	1995	-0-	-435	-0-	154	1	1841	2	N	-0-			77
07	2883 N	2036	-0-	-847	-0-	188	1	1848	2	N	-0-			77
08	2790 N	1651	-0-	-1139	-0-	160	1	1491	2	N	-0-			77
*09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	175	1	1282	2	N	-0-			77

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

04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			35
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	2	N	-0-			35
06	360 N	304	-0-	-56	-0-	5	1	299	2	N	-0-			35
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	N	-0-			35
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	10	1	260	2	N	-0-			35
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-			35

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

04	330 N	148	-0-	-182	-0-	9	1	139	2	N	-0-			95
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	23	1	250	2	N	-0-			95
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	N	-0-			95
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	N	-0-			95
08	279 N	220	-0-	-59	-0-	26	1	194	2	N	-0-			95
*09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2	N	-0-			95

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

04	180 N	176	-0-	-4	-0-	2	1	174	2	N	-0-			45
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	-0-			45
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-			45
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	2	N	-0-			45
08	279 N	129	-0-	-150	-0-	9	1	120	2	N	-0-			45
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-			45

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

04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-			60
05	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	80	1	2940	2	N	10			70
						11	9							
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	2	N	12			82
						13	9							
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	88	1	1542	2	N	-0-			82
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	85	1	1361	2	N	-0-			82
*09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	100	1	1110	2	N	-0-			82

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	26	1	2520	2	N	-0-			194
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	107	1	2703	2	N	-0-			194
06	3000	N	3069	-0-	69	69	153	1	2916	2	N	-0-			194
07	2954	N	2885	-0-	-69	-0-	189	1	2696	2	N	-0-			194
08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	199	1	2631	2	N	-0-			194
*09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	250	1	2408	2	N	31			225
							34	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	147	1	2452	2	N	-0-			107
05	2883	N	2305	-0-	-578	-0-	192	1	2113	2	N	-0-			107
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	211	1	2119	2	N	-0-			107
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	303	1	2471	2	N	-0-			107
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	298	1	2328	2	N	-0-			107
*09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	364	1	2308	2	N	-0-			107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1742	-0-	-58	-0-	1742	2			N	-0-			62
05	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	47	1	1742	2	N	-0-			62
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1717	2	N	-0-			62
07	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	91	1	1591	2	N	-0-			62
08	1798	N	1342	-0-	-456	-0-	78	1	1264	2	N	-0-			62
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	138	1	1531	2	N	-0-			62

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
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			100
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			100
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			100
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	7	1	1486	2	N	-0-			100
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	14	1	1432	2	N	-0-			100
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	42	1	1146	2	N	-0-			100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			76
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-			76
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	2	N	-0-			76
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	45	1	623	2	N	-0-			76
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	53	1	687	2	N	-0-			76
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	54	1	512	2	N	-0-			76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	2			N	-0-			25
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			25
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			25
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	456	2	N	-0-			25
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	6	1	426	2	N	-0-			25
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	N	-0-			25

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	4	1	2104	2	N	-0-			68
05	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	42	1	1369	2	N	-0-			68
06	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	99	1	2270	2	N	-0-			68
07	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	80	1	1300	2	N	-0-			68
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	92	1	1382	2	N	-0-			68
*09	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	231	1	2454	2	N	-0-			68

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

04	1290 N	1118	-0-	-172	-0-	29	1	1089	2	N	-0-			60
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	89	1	1587	2	N	-0-			60
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	148	1	2129	2	N	7			67
						8	9							
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	197	1	2257	2	N	50			117
						55	9							
08	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	206	1	2231	2	N	-0-			117
*09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	259	1	2140	2	N	22			139
						24	9							

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

04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			55
05	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-			55
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			55
07	744 N	644	-0-	-100	-0-	10	1	634	2	N	-0-			55
08	651 N	612	-0-	-39	-0-	12	1	600	2	N	-0-			55
*09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	N	3			58
						3	9							

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

04	1800 N	1264	-0-	-536	-0-	88	1	1176	2	N	-0-			65
05	1860 N	1044	-0-	-816	-0-	100	1	944	2	N	-0-			65
06	1530 N	1347	-0-	-183	-0-	143	1	1191	2	N	12			77
						13	9							
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	174	1	1251	2	N	-0-			77
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	174	1	1210	2	N	-0-			77
*09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	171	1	982	2	N	-0-			77

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

04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			123
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	53	1	1803	2	N	-0-			123
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	90	1	1988	2	N	32			155
						35	9							
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	131	1	1986	2	N	-0-			155
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	147	1	2055	2	N	-0-			155
*09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	165	1	1666	2	N	-0-			155

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

04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			84
05	1023 N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-			84
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	13	1	943	2	N	-0-			84
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	74	1	1121	2	N	-0-			84
08	3100 N	3285	-0-	185	185	218	1	3067	2	N	-0-			84
*09	3000 N	3646	-0-	646	831	329	1	3317	2	N	-0-			84

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	4694	-0-	1694	1694	17	1	4677	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	4622	-0-	1522	3216	211	1	4411	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	4326	-0-	1326	4542	145	1	4181	2	N	-0-					-0-
07	9089 X	4547	-0-	-4542	-0-	183	1	4364	2	N	-0-					-0-
08	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	276	1	3980	2	N	-0-					-0-
*09	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	257	1	4298	2	N	-0-					-0-

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

04	1410 N	658	-0-	-752	-0-	19	1	639	2	N	-0-					50
05	1085 N	967	-0-	-118	-0-	54	1	913	2	N	-0-					50
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	88	1	1212	2	N	-0-					50
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	59	1	656	2	N	-0-					50
08	961 N	687	-0-	-274	-0-	60	1	627	2	N	-0-					50
*09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	54	1	433	2	N	-0-					50

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

04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					35
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					35
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1765	2	50	9	N	45					80
07	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	11	1	1662	2	N	5					85
						6	9									
08	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	19	1	1720	2	N	-0-					85
*09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	80	1	2108	2	N	-0-					85

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

04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	166	1	2964	2	N	-0-					115
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	262	1	3028	2	N	50					165
						55	9									
06	3000 X	2718	-0-	-282	-0-	247	1	2471	2	N	-0-	125	1			40
07	3100 X	2965	-0-	-135	-0-	314	1	2651	2	N	-0-					40
08	3100 X	2759	-0-	-341	-0-	305	1	2454	2	N	-0-					40
09	3000 X	2791	-0-	-209	-0-	372	1	2419	2	N	-0-					40

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

04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	39	1	1195	2	N	-0-					124
05	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	80	1	1283	2	N	-0-					124
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	87	1	1148	2	N	-0-					124
07	1271 N	945	-0-	-326	-0-	81	1	864	2	N	-0-					124
08	1364 N	965	-0-	-399	-0-	87	1	878	2	N	-0-					124
*09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	94	1	736	2	N	-0-					124

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

04	1170 N	945	-0-	-225	-0-	115	1	830	2	N	-0-					-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	159	1	965	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	78	1	936	2	N	-0-					-0-
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	107	1	915	2	N	-0-					-0-
08	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	58	1	995	2	N	-0-					-0-
*09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	100	1	986	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1294	-0-	-596	-0-	56	1	1238	2	N	-0-					73
05	2542	N	1987	-0-	-555	-0-	140	1	1847	2	N	-0-					73
06	2190	N	2062	-0-	-128	-0-	169	1	1893	2	N	-0-					73
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	160	1	1491	2	N	-0-					73
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	280	1	2482	2	N	-0-					73
*09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	287	1	2025	2	N	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	94	1	1992	2	N	-0-					30
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	151	1	1944	2	N	-0-					30
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	170	1	1867	2	N	-0-					30
07	2170	N	1830	-0-	-340	-0-	180	1	1650	2	N	-0-					30
08	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	198	1	1727	2	N	-0-					30
*09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	230	1	1595	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2884	2	107	9	N	97					185
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	7	1	751	2	N	4					189
							4	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	546	2	N	1	170	1			20
							1	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	2	N	-0-					20
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-					20
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	N	5					25
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2216	-0-	-784	1527	155	1	2061	2	N	-0-					70
05	3100	N	2772	-0-	-328	1199	254	1	2387	2	N	119	174	1			15
							131	9									
06	3000	N	2524	-0-	-476	723	270	1	2254	2	N	-0-					15
07	3100	N	4266	-0-	1166	1889	382	1	3884	2	N	-0-					15
08	3100	N	2648	-0-	-452	1437	334	1	2314	2	N	-0-					15
*09	3000	N	2467	-0-	-533	904	366	1	2101	2	N	-0-					15

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
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					75
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	9	1	1262	2	N	-0-					75
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	23	1	1211	2	N	-0-					75
07	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	35	1	959	2	N	5					80
							6	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1	1346	2	N	30					110
							33	9									
*09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	91	1	1319	2	N	40					150
							44	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	2			N	-0-					26
05	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	16	1	1271	2	N	-0-					26
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	27	1	1089	2	N	-0-					26
07	1488	N	1066	-0-	-422	-0-	43	1	1023	2	N	-0-					26
08	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	50	1	1057	2	N	-0-					26
*09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	N	-0-					26

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	15	1	637	2	N	-0-					120
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	68	1	1263	2	N	-0-					120
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	102	1	1533	2	N	-0-					120
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	141	1	1672	2	N	-0-					120
08	1333	N	793	-0-	-540	-0-	65	1	728	2	N	-0-					120
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	196	1	1656	2	N	47					167
							52	9									

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

04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2158	2	58	9	N	53					95
05	2356	X	1838	-0-	-518	-0-	22	1	1784	2	N	29	109	1			15
							32	9									
06	2280	X	2013	-0-	-267	-0-	49	1	1964	2	N	-0-					15
07	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	84	1	1974	2	N	-0-					15
08	2294	X	2161	-0-	-133	-0-	98	1	2063	2	N	-0-					15
09	2220	X	1978	-0-	-242	-0-	138	1	1840	2	N	-0-					15

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

04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	2	N	-0-					54
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	80	1	1228	2	N	-0-					54
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	89	1	1135	2	N	-0-					54
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	117	1	1216	2	N	-0-					54
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	125	1	1225	2	N	-0-					54
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	174	1	1333	2	N	-0-					54

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

04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	32	1	763	2	N	-0-					90
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	661	2	N	-0-					90
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	691	2	N	-0-					90
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	67	1	685	2	N	-0-					90
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	N	-0-					90
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	83	1	601	2	N	-0-					90

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

04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	256	1	4084	2	N	-0-					35
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	380	1	4071	2	N	-0-					35
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	403	1	3767	2	N	-0-					35
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	481	1	3831	2	N	-0-					35
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	495	1	3778	2	N	-0-					35
*09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	575	1	3580	2	N	-0-					35

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

04	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	77	1	1481	2	N	2					12
							2	9									
05	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	120	1	1448	2	N	-0-					12
06	1770	N	1190	-0-	-580	-0-	104	1	1086	2	N	-0-					12
07	1612	N	1099	-0-	-513	-0-	113	1	986	2	N	-0-					12
08	1581	N	770	-0-	-811	-0-	82	1	688	2	N	-0-					12
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	150	1	1003	2	N	-0-					12

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	2			N	-0-			-0-
05	9207 X	9098	-0-	-109	-0-	303	1	8795	2	N	-0-			-0-
06	8910 X	8666	-0-	-244	-0-	182	1	8484	2	N	-0-			-0-
07	9920 X	7834	-0-	-2086	-0-	219	1	7615	2	N	-0-			-0-
08	9920 X	9286	-0-	-634	-0-	490	1	8796	2	N	-0-			-0-
09	9600 X	8639	-0-	-961	-0-	382	1	8257	2	N	-0-			-0-

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

04	6930 X	6319	-0-	-611	-0-	307	1	6001	2	N	10			42
						11	9							
05	7006 X	6043	-0-	-963	-0-	454	1	5569	2	N	18			60
						20	9							
06	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	552	1	5809	2	N	-0-			60
07	6541 X	5908	-0-	-633	-0-	602	1	5306	2	N	-0-			60
08	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	714	1	6011	2	N	-0-			60
09	6330 X	6167	-0-	-163	-0-	796	1	5371	2	N	-0-			60

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

04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	28	1	2305	2	N	-0-			-0-
05	2015 X	1873	-0-	-142	-0-	109	1	1764	2	N	-0-			-0-
06	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	175	1	1813	2	N	-0-			-0-
07	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	227	1	1979	2	N	-0-			-0-
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	201	1	1675	2	N	-0-			-0-
*09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	164	1	1097	2	N	-0-			-0-

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

04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	151	1	3467	2	N	-0-			63
05	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	249	1	3379	2	N	-0-			63
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	272	1	3123	2	N	1			64
						1	9							
07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	288	1	2733	2	N	-0-			64
08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	365	1	3292	2	N	4			68
						4	9							
*09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	417	1	2985	2	N	-0-			68

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

04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	81	1	2318	2	N	-0-			45
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	88	1	1358	2	N	60	75	1	30
						66	9							
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	125	1	1597	2	N	-0-			30
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	130	1	1343	2	N	-0-			30
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	144	1	1414	2	N	-0-			30
*09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	204	1	1562	2	N	-0-			30

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1879	2	17	9	N	15					80
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	27	1	2113	2	N	-0-					80
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	40	1	1610	2	N	-0-					80
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	82	1	1942	2	N	39	94	1			25
							43	9									
08	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	129	1	2714	2	N	-0-					25
*09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	182	1	2426	2	N	5					30
							6	9									

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

04	510	N	466	-0-	-44	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	46	1	528	2	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	48	1	481	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	57	1	479	2	N	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	58	1	471	2	N	-0-					-0-
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	67	1	435	2	N	-0-					-0-

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

04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	127	1	2239	2	N	-0-					45
05	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	165	1	1882	2	N	-0-					45
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	195	1	1933	2	N	-0-					45
07	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	238	1	1989	2	N	-0-					45
08	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	223	1	1789	2	N	-0-					45
*09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	239	1	1551	2	N	-0-					45

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

04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	85	1	1394	2	N	-0-					50
05	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	93	1	1017	2	N	-0-					50
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	135	1	1279	2	N	-0-					50
07	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	150	1	1215	2	N	-0-					50
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	156	1	1208	2	N	-0-					50
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	146	1	919	2	N	-0-					50

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

04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	40	1	965	2	N	-0-					142
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	66	1	926	2	N	-0-					142
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	72	1	847	2	N	-0-	64	1			78
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	101	1	985	2	N	-0-					78
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	104	1	959	2	N	-0-					78
*09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	127	1	929	2	N	-0-					78

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

04	8130	X	6550	-0-	-1580	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7826	-0-	-575	-0-	211	1	7615	2	N	-0-					-0-
06	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	137	1	9261	2	N	-0-					-0-
07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	208	1	9444	2	N	-0-					-0-
08	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	438	1	8970	2	N	-0-					-0-
*09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	339	1	8580	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	67	1	1905	2	N	-0-					95
05	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	109	1	1668	2	N	-0-					95
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	116	1	1476	2	N	15					110
						17	9									
07	2046 N	1505	-0-	-541	-0-	133	1	1372	2	N	-0-					110
08	1767 N	1557	-0-	-210	-0-	144	1	1413	2	N	-0-					110
*09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	130	1	995	2	N	-0-					110

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

04	2460 X	1869	-0-	-591	-0-	1869	2			N	-0-					108
05	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2328	2	7	9	N	6					114
06	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	20	1	2225	2	N	-0-					114
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	66	1	1875	2	N	8	97	1			25
						9	9									
08	2325 N	1678	-0-	-647	-0-	51	1	1627	2	N	-0-					25
*09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	93	1	1605	2	N	-0-					25

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

04	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
05	8618 X	7942	-0-	-676	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
06	8340 X	7963	-0-	-377	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
07	8959 X	8551	-0-	-408	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
08	8959 X	8847	-0-	-112	-0-	71	1	8776	2	N	-0-					-0-
09	8670 X	8106	-0-	-564	-0-	8106	2			N	-0-					-0-

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

04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2522	2	101	9	N	92	190	1			87
05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2509	2	121	9	N	110					197
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	13	1	2300	2	N	42	171	1			68
						46	9									
07	2697 N	2641	-0-	-56	-0-	55	1	2469	2	N	106					174
						117	9									
08	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	78	1	2848	2	N	103	177	1			100
						113	9									
*09	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	139	1	2563	2	N	89					189
						98	9									

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

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

04	4920 X	4456	-0-	-464	-0-	261	1	4195	2	N	-0-					42
05	5084 X	4944	-0-	-140	-0-	421	1	4523	2	N	-0-					42
06	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	488	1	4572	2	N	-0-					42
07	4867 X	4511	-0-	-356	-0-	502	1	4009	2	N	-0-					42
08	4929 X	4792	-0-	-137	-0-	554	1	4238	2	N	-0-					42
09	4770 X	4505	-0-	-265	-0-	622	1	3883	2	N	-0-					42

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1666	-0-	-1184	-0-	101	1	1565	2	Y	-0-					8
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	213	1	2235	2	Y	-0-					8
06	2220	X	2179	-0-	-41	-0-	214	1	1965	2	Y	-0-					8
07	2108	X	2005	-0-	-103	-0-	227	1	1778	2	Y	-0-					8
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	328	1	2464	2	Y	-0-					8
*09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	375	1	2302	2	Y	-0-					8

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

04	1110	N	892	-0-	-218	-0-	67	1	825	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	869	-0-	-247	-0-	88	1	781	2	N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	131	1	1040	2	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	138	1	957	2	N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	136	1	906	2	N	-0-					-0-
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	153	1	847	2	N	-0-					-0-

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

04	9300	X	8868	-0-	-432	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9380	-0-	-168	-0-	354	1	9026	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8800	-0-	-200	-0-	224	1	8576	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	9128	-0-	-48	-0-	295	1	8833	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	9113	-0-	-280	-0-	521	1	8592	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8790	-0-	-300	-0-	427	1	8363	2	N	-0-					-0-

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

04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	210	1	3646	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2931	-0-	-603	-0-	238	1	2693	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2553	-0-	-867	-0-	236	1	2317	2	N	-0-					-0-
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	416	1	3452	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	394	1	3132	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3252	-0-	-348	-0-	437	1	2815	2	N	-0-					-0-

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

04	1620	N	1230	-0-	-390	-0-	72	1	1158	2	N	-0-					7
05	1581	N	1325	-0-	-256	-0-	113	1	1212	2	N	-0-					7
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	87	1	1255	2	N	-0-					7
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	88	1	1220	2	N	-0-					7
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	107	1	1377	2	N	-0-					7
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	126	1	1197	2	N	-0-					7

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

04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	198	1	3968	2	N	-0-					155
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	315	1	3919	2	N	-0-					155
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	388	1	4140	2	N	-0-					155
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	439	1	3919	2	N	-0-					155
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	443	1	3767	2	N	-0-					155
*09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	504	1	3432	2	N	-0-					155

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

04	3450	X	1940	-0-	-1510	-0-	118	1	1822	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	1392	-0-	-2173	-0-	122	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	1376	-0-	-1954	-0-	136	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	975	-0-	-2466	-0-	111	1	864	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	1588	-0-	-1295	-0-	187	1	1401	2	N	-0-					-0-
*09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	731	1	4477	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2564	-0-	-196	-0-	145	1	2419	2	N	-0-					-0-
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	256	1	2822	2	N	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	290	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	353	1	2877	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	1957	-0-	-895	-0-	223	1	1734	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	8	-0-	-2752	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

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

04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	112	1	1784	2	N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	135	1	1449	2	N	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	171	1	1603	2	N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	179	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	210	1	1605	2	N	-0-					-0-
*09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	218	1	1353	2	N	-0-					-0-

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

04	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	198	1	12382	2	N	-0-					-0-
05	12741	X	12309	-0-	-432	-0-	705	1	11604	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11421	-0-	-819	-0-	517	1	10904	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	12409	-0-	-580	-0-	646	1	11763	2	N	-0-					-0-
08	12989	X	11912	-0-	-1077	-0-	909	1	11003	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	10098	-0-	-2472	-0-	686	1	9412	2	N	-0-					-0-

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

04	960	N	781	-0-	-179	-0-	46	1	735	2	N	-0-					-0-
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	67	1	716	2	N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	80	1	743	2	N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	103	1	820	2	N	-0-					-0-
08	775	N	693	-0-	-82	-0-	81	1	612	2	N	-0-					-0-
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	82	1	505	2	N	-0-					-0-

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

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

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

04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	225	1	4392	2	N	-0-					35
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	321	1	3916	2	N	-0-					35
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	347	1	3647	2	N	-0-					35
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	396	1	3488	2	N	-0-					35
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	425	1	3571	2	N	-0-					35
*09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	485	1	3266	2	N	-0-					35

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

04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	129	1	1367	2	N	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	136	1	1260	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	145	1	1148	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	162	1	1229	2	N	-0-					-0-
*09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	182	1	1138	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	92	1	1928	2	N	-0-			35
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	143	1	1839	2	N	-0-			35
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	158	1	1735	2	N	-0-			35
07	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	184	1	1677	2	N	-0-			35
08	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	196	1	1706	2	N	-0-			35
*09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	234	1	1622	2	N	-0-			35

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

04	2730 X	2657	-0-	-73	-0-	81	1	2576	2	N	-0-			-0-
05	2821 X	2079	-0-	-742	-0-	120	1	1959	2	N	-0-			-0-
06	2670 X	2077	-0-	-593	-0-	144	1	1933	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	2522	-0-	-237	-0-	213	1	2309	2	N	-0-			-0-
08	2759 X	2653	-0-	-106	-0-	236	1	2417	2	N	-0-			-0-
09	2670 X	2632	-0-	-38	-0-	294	1	2338	2	N	-0-			-0-

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

04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
*09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-

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

04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	53	1	859	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	634	-0-	-482	-0-	54	1	580	2	N	-0-			-0-
06	870 N	535	-0-	-335	-0-	51	1	484	2	N	-0-			-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	119	1	954	2	N	-0-			-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	87	1	666	2	N	-0-			-0-
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	61	1	378	2	N	-0-			-0-

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

04	420 N	165	-0-	-255	-0-	6	1	159	2	N	-0-			-0-
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	9	1	136	2	N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-			-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	13	1	140	2	N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	N	-0-			-0-
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	476	1	7284	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	618	1	6419	2	N	-0-					-0-
06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	654	1	5953	2	N	-0-					-0-
07	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	872	1	6783	2	N	-0-					-0-
08	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	833	1	6212	2	N	-0-					-0-
*09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	945	1	5771	2	N	-0-					-0-

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

04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	76	1	2437	2	N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	134	1	2181	2	N	-0-					-0-
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	171	1	2304	2	N	-0-					-0-
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	207	1	2238	2	N	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	219	1	2239	2	N	-0-					-0-
*09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	277	1	2188	2	N	-0-					-0-

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

04	1680	N	981	-0-	-699	-0-	56	1	925	2	N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	118	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	128	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	137	1	1104	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	167	1	1290	2	N	-0-					-0-
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	93	1	582	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

04	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13921	3	1	9	N	1	1	1			1
05	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14072	3	2	9	N	2	2	1			1
06	13590	X	10744	-0-	-2846	-0-	10744	3			N	-0-					1
07	14322	X	12240	-0-	-2082	-0-	12240	3			N	-0-	1	5			-0-
08	14322	X	11268	-0-	-3054	-0-	11268	3			N	-0-					-0-
09	13860	X	11283	-0-	-2577	-0-	11283	3			N	-0-					-0-

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

04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			N	-0-					1
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					1
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					1
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
*09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-

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

04	1740	N	139	-0-	-1601	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	39	-0-	-2348	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	706	-0-	-674	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	720	N	291	-0-	-429	-0-	291	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
05	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
06	3210 X	3189	-0-	-21	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
07	3658 X	3275	-0-	-383	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
08	3658 X	3231	-0-	-427	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
09	3540 X	3278	-0-	-262	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

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

04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
05	3255 X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	3150 X	3119	-0-	-31	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
07	3255 X	2934	-0-	-321	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
*09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-

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

04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					1
05	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1765	3			N	-0-					1
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					1
07	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	1746	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1767 N	1715	-0-	-52	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
09	1710 N	1567	-0-	-143	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

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

04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					1
05	2480 N	2086	-0-	-394	-0-	2086	3			N	-0-	1	5			-0-
06	2340 N	1913	-0-	-427	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	2449 N	2424	-0-	-25	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
*09	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

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

04	2340 N	2100	-0-	-240	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	2573 N	2063	-0-	-510	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	2010 N	2000	-0-	-10	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
07	2170 N	2057	-0-	-113	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
08	2077 N	1961	-0-	-116	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
09	2010 N	1910	-0-	-100	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

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

04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2148	-0-	-432	-0-	2148	3			N	-0-					1
05	2573	N	2246	-0-	-327	-0-	2246	3			N	-0-					1
06	3000	N	5158	-0-	2158	2158	5158	3			N	-0-					1
07	3100	N	4420	-0-	1320	3478	4420	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3100	N	3792	-0-	692	4170	3792	3			N	-0-					-0-
*09	7373	X	3203	-0-	-4170	-0-	3203	3			N	-0-					-0-

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

04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					1
05	2759	X	1522	-0-	-1237	-0-	1522	3			N	-0-					1
06	2670	X	150	-0-	-2520	-0-	150	3			N	-0-					1
07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-	1	5			-0-
08	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	3			N	-0-					-0-
*09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	3			N	-0-					-0-

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

04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					1
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					1
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					1
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
*09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-

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

04	1050	N	712	-0-	-338	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	3	1	9	N	1					1
06	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	3			N	-0-					1
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

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

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

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

04	6600	X	6028	-0-	-572	-0-	6028	3			N	-0-					1
05	6820	X	6317	-0-	-503	-0-	6317	3			N	-0-					1
06	6330	X	5737	-0-	-593	-0-	5737	3			N	-0-					1
07	6386	X	5047	-0-	-1339	-0-	5047	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6324	X	5628	-0-	-696	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5515	-0-	-605	-0-	5515	3			N	-0-					-0-

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

04	1200	N	889	-0-	-311	-0-	888	3	1	9	N	1					1
05	1054	N	746	-0-	-308	-0-	746	3			N	-0-	1	5			-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					-0-

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

SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 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
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					1
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-	1	5			-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	3	1	9	N	1					1
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					1
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			N	-0-					1
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-					1
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					1
07	6014	X	5456	-0-	-558	-0-	5456	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6014	X	5518	-0-	-496	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5103	-0-	-717	-0-	5103	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5661	-0-	-309	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	3986	-0-	-1873	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	2726	-0-	-3133	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4639	-0-	-41	-0-	4639	3			N	-0-					1
05	4836	X	4339	-0-	-497	-0-	4339	3			N	-0-					1
06	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	4589	3			N	-0-					1
07	4805	X	4700	-0-	-105	-0-	4700	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4805	X	4705	-0-	-100	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	4480	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	404	-0-	-256	-0-	404	3			N	-0-					1
05	1023	N	649	-0-	-374	-0-	649	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	445	-0-	-575	-0-	445	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	2070 X	1743	-0-	-327	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2920	3	1	9	N	1					1
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					1
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
*09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

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

04	3900 X	3493	-0-	-407	-0-	3493	3			Y	-0-					1
05	4030 X	3918	-0-	-112	-0-	3918	3			Y	-0-					1
06	3900 X	3530	-0-	-370	-0-	3530	3			Y	-0-					1
07	4030 X	3858	-0-	-172	-0-	3858	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
*09	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					-0-

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

04	2370 N	2221	-0-	-149	-0-	2221	3			N	-0-					1
05	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					1
06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					1
07	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
09	2400 N	2383	-0-	-17	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

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

04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					1
05	1643 N	1410	-0-	-233	-0-	1410	3			N	-0-					1
06	1980 N	1296	-0-	-684	-0-	1296	3			N	-0-					1
07	1736 N	1512	-0-	-224	-0-	1512	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1395 N	1157	-0-	-238	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

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

04	4800 X	104	-0-	-4696	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	3131 X	1200	-0-	-1931	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
07	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
08	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
*09	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			N	-0-					-0-

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

04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					1
05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					1
06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					1
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
*09	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	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 #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2515	N	2467	-0-	-48	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	1381	-0-	-1289	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2462	-0-	-297	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2354	-0-	-106	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

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

04	3000	X	2636	-0-	-364	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2489	-0-	-611	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2361	-0-	-609	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2633	-0-	-436	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2364	-0-	-705	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2289	-0-	-81	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

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

04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	837	N	290	-0-	-547	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

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

04	2040	X	1428	-0-	-612	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1349	-0-	-759	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1268	-0-	-772	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1530	-0-	-206	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	1470	-0-	-204	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

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

04	3000	N	3437	-0-	437	437	3437	3			N	-0-					1
05	1953	N	1241	-0-	-712	-0-	1241	3			N	-0-	1	5			-0-
06	2940	N	2854	-0-	-86	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2387	-0-	-651	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

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

04	3840	X	3809	-0-	-31	-0-	3809	3			N	-0-					174
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					174
06	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	3660	3			N	-0-					174
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					174
08	4030	X	2662	-0-	-1368	-0-	2662	3			N	-0-					174
09	3810	X	1397	-0-	-2413	-0-	1397	3			N	-0-					174

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

04	5400	X	4908	-0-	-492	-0-	4908	3			N	-0-					1
05	5425	X	4855	-0-	-570	-0-	4855	3			N	-0-					1
06	4740	X	4563	-0-	-177	-0-	4563	3			N	-0-					1
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
*09	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

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

04	4080	X	3946	-0-	-134	-0-	3946	3			N	-0-					1
05	4402	X	3469	-0-	-933	-0-	3469	3			N	-0-					1
06	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	4181	3			N	-0-					1
07	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	4028	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4402	X	3412	-0-	-990	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3842	-0-	-328	-0-	3842	3			N	-0-					-0-

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

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

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

04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					1
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					1
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					1
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
*09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-

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

04	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1529	3			Y	-0-					1
05	1643	N	1085	-0-	-558	-0-	1085	3			Y	-0-					1
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					1
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
*09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-

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

04	3840	X	2057	-0-	-1783	-0-	2057	3			N	-0-					1
05	3875	X	1410	-0-	-2465	-0-	1410	3			N	-0-					1
06	3750	X	3131	-0-	-619	-0-	3131	3			N	-0-					1
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
*09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-

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

04	3300	X	2820	-0-	-480	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2127	-0-	-1283	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2361	-0-	-939	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
*09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260 X	2524	-0-	-1736	-0-	2524	3			N	-0-					1
05	4402 X	2374	-0-	-2028	-0-	2374	3			N	-0-					1
06	4260 X	1985	-0-	-2275	-0-	1985	3			N	-0-					1
07	4371 X	2137	-0-	-2234	-0-	2137	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
*09	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-

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

04	4890 X	4479	-0-	-411	-0-	4479	3			N	-0-					1
05	5053 X	4558	-0-	-495	-0-	4558	3			N	-0-					1
06	4470 X	4390	-0-	-80	-0-	4390	3			N	-0-					1
07	4619 X	4500	-0-	-119	-0-	4500	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4619 X	4549	-0-	-70	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
09	4470 X	4414	-0-	-56	-0-	4414	3			N	-0-					-0-

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

04	630 N	63	-0-	-567	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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

04	2130 X	1683	-0-	-447	-0-	1683	3			N	-0-					1
05	2201 X	1643	-0-	-558	-0-	1643	3			N	-0-	1	5			-0-
06	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
07	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
08	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
09	2130 X	1439	-0-	-691	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

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

04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					3
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					3
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					3
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			Y	-0-	1	5			2
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					2
*09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					2

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

04	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
05	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
06	4560 X	4527	-0-	-33	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
07	4712 X	4527	-0-	-185	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4712 X	4692	-0-	-20	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
09	4560 X	4384	-0-	-176	-0-	4384	3			N	-0-					-0-

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

04	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					1
05	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					1
06	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					1
07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
*09	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-

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

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
04	1020	N	704	-0-	-316	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	660	N	427	-0-	-233	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	713	N	430	-0-	-283	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	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
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					1
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					1
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					1
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
*09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-

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
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					1
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					1
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					1
07	2449	N	2126	-0-	-323	-0-	2126	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2138	-0-	-262	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1790	-0-	-520	-0-	1790	3			N	-0-					1
05	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	1952	3			N	-0-					1
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					1
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	2308	3			N	-0-					-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
04	2130	N	1775	-0-	-355	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1570	-0-	-476	-0-	1569	3	1	9	N	1					1
06	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	1531	3			N	-0-					1
07	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	1676	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

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
04	7500	X	7133	-0-	-367	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7168	-0-	-520	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	6836	-0-	-604	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7000	-0-	-471	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7090	-0-	-288	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6775	-0-	-365	-0-	6775	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					1
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					1
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					1
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1988	-0-	-262	-0-	1988	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC 501480
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	64	1	1270	2	Y	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	59	1	1116	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1095	-0-	-269	-0-	53	1	1042	2	Y	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	70	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4345	-0-	1345	2879	207	1	4137	2	Y	1					2
							1	9									
05	3100	N	3248	-0-	148	3027	160	1	3088	2	Y	-0-					2
06	5996	X	2969	-0-	-3027	-0-	150	1	2819	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	124	1	2431	2	Y	-0-					-0-
08	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	105	1	1980	2	Y	-0-					-0-
*09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	149	1	2841	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	40	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	718	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	805	-0-	-187	-0-	39	1	766	2	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-					-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	35	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	937	2	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	41	1	771	2	Y	-0-					-0-
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	33	1	632	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	896	-0-	-1594	-0-	43	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	153	1	2940	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4043	-0-	1043	1043	204	1	3839	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2696	-0-	-404	639	131	1	2565	2	Y	-0-					-0-
08	3010	X	2371	-0-	-639	-0-	119	1	2252	2	Y	-0-					-0-
*09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	176	1	3367	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	2	Y	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	77	1	1476	2	Y	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	77	1	1441	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	75	1	1466	2	Y	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	2	Y	-0-					-0-
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	71	1	1364	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	72	1	1440	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	917	-0-	-819	-0-	45	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	95	1	1781	2	Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	90	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	88	1	1664	2	Y	-0-					-0-
*09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	87	1	1655	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	115	1	2306	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	586	-0-	-1181	-0-	29	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	528	-0-	-1182	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3215	-0-	115	115	156	1	3059	2	Y	-0-					-0-
08	3323	X	3208	-0-	-115	-0-	161	1	3047	2	Y	-0-					-0-
*09	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	99	1	1889	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	318	1	6358	2	Y	-0-					-0-
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	316	1	6093	2	Y	-0-					-0-
06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	263	1	4951	2	Y	-0-					-0-
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	318	1	6229	2	Y	-0-					-0-
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	202	1	3397	2	Y	-0-					-0-
*09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	352	1	6498	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3795	-0-	-795	-0-	181	1	3614	2	Y	-0-					-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	240	1	4614	2	Y	-0-					-0-
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	204	1	3837	2	Y	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	199	1	3889	2	Y	-0-					-0-
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	195	1	3689	2	Y	-0-					-0-
*09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	194	1	3709	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	73	1	1467	2	Y	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1304	2	Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	2	Y	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	72	1	1356	2	Y	-0-					-0-
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	68	1	1304	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3968	-0-	968	968	189	1	3779	2	Y	-0-					-0-
05	2179	N	1211	-0-	-968	-0-	60	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	89	1	1670	2	Y	-0-					-0-
07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1453	2	Y	-0-					-0-
08	963	X	963	-0-	-0-	-0-	77	1	886	2	Y	-0-					-0-
*09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	98	1	1649	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	58	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	464	-0-	-226	-0-	23	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	40	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	Y	-0-					-0-
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	50	1	719	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1877	-0-	-643	-0-	89	1	1788	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2168	-0-	-343	-0-	107	1	2061	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2090	-0-	-280	-0-	106	1	1984	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2098	-0-	-351	-0-	102	1	1996	2	Y	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	105	1	1989	2	Y	-0-					-0-
*09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	99	1	1888	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1170	2	Y	3					3
							3	9									
05	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	67	1	1296	2	Y	-0-					3
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	50	1	942	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	1271	N	992	-0-	-279	-0-	48	1	944	2	Y	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	76	1	1444	2	Y	-0-					-0-
*09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	105	1	2017	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4664	-0-	-1006	-0-	222	1	4442	2	Y	-0-					8
05	5611	X	4202	-0-	-1409	-0-	207	1	3995	2	Y	-0-					8
06	5190	X	3717	-0-	-1473	-0-	187	1	3521	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
07	5301	X	4988	-0-	-313	-0-	242	1	4733	2	Y	12					20
							13	9									
08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	271	1	5128	2	Y	3					23
							3	9									
*09	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	257	1	4922	2	Y	5					28
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	57	1	1145	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	51	1	1000	2	Y	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	42	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	51	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	55	1	859	2	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	82	1	970	2	Y	-0-					-0-
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	61	1	937	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	204	1	4071	2	Y	5					5
							6	9									
05	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	198	1	3811	2	Y	5					10
							6	9									
06	3900	X	3614	-0-	-286	-0-	182	1	3430	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	4030	X	3106	-0-	-924	-0-	151	1	2955	2	Y	-0-					4
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	177	1	3349	2	Y	-0-					4
*09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	167	1	3203	2	Y	-0-					4

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

04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	73	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	80	1	1550	2	Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	81	1	1514	2	Y	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	69	1	1350	2	Y	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	90	1	1164	2	Y	-0-					-0-
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

04	2220	N	1699	-0-	-521	-0-	81	1	1614	2	Y	4					5
							4	9									
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	114	1	2202	2	Y	1					6
							1	9									
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	109	1	2042	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	106	1	2080	2	Y	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	111	1	2099	2	Y	-0-					-0-
*09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	105	1	1999	2	Y	-0-					-0-

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

04	3000	N	6512	-0-	3512	8607	310	1	6198	2	Y	4					24
							4	9									
05	14191	X	5584	-0-	-8607	-0-	275	1	5305	2	Y	4					28
							4	9									
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	238	1	4475	2	Y	2	18	1			12
							2	9									
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	222	1	4344	2	Y	-0-					12
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	213	1	4021	2	Y	-0-					12
*09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	180	1	3446	2	Y	-0-					12

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

04	1770	N	1098	-0-	-672	-0-	52	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	57	1	1091	2	Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	675	-0-	-472	-0-	33	1	642	2	Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	Y	-0-					-0-
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 200196 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 13119 PERF.10677 - 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	3000 N	3004	-0-	4	4	143	1	2861	2	Y	-0-					-0-
05	2883 N	2756	-0-	-127	-0-	136	1	2620	2	Y	-0-					-0-
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	126	1	2376	2	Y	-0-					-0-
07	3007 N	2434	-0-	-573	-0-	118	1	2316	2	Y	-0-					-0-
08	2900 N	3230	-0-	330	330	162	1	3068	2	Y	-0-					-0-
*09	3000 N	2853	-0-	-147	183	142	1	2711	2	Y	-0-					-0-

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

04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	205	1	4090	2	Y	2					2
						2	9									
05	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	206	1	3968	2	Y	5					7
						6	9									
06	3900 X	3880	-0-	-20	-0-	196	1	3682	2	Y	2	6	1			3
						2	9									
07	4030 X	3986	-0-	-44	-0-	194	1	3792	2	Y	-0-					3
08	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	204	1	3858	2	Y	-0-					3
*09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	189	1	3624	2	Y	-0-					3

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

04	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	132	1	2646	2	Y	-0-					1
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	133	1	2560	2	Y	-0-					1
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	126	1	2362	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2542 N	2431	-0-	-111	-0-	129	1	2302	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	2632	-0-	2632	2632	162	1	2470	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	2294	-0-	2294	4926	125	1	2169	2	Y	-0-					-0-

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

04	1620 N	1144	-0-	-476	-0-	54	1	1090	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	5184	-0-	2084	2084	256	1	4928	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	5379	-0-	2379	4463	272	1	5107	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	4858	-0-	1758	6221	236	1	4622	2	Y	-0-					-0-
08	10761 X	4540	-0-	-6221	-0-	228	1	4312	2	Y	-0-					-0-
*09	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	214	1	4101	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694

04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	142	1	2848	2	Y	30					64
						33	9									
05	2914 X	2716	-0-	-198	-0-	131	1	2526	2	Y	54					118
						59	9									
06	2910 N	2529	-0-	-381	-0-	124	1	2329	2	Y	69	108	1			79
						76	9									
07	3100 X	2230	-0-	-870	-0-	106	1	2079	2	Y	41					120
						45	9									
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	167	1	3151	2	Y	16					136
						18	9									
*09	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	119	1	2270	2	Y	-0-					136

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	149	1	2980	2	Y	-0-			-0-
05	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	158	1	3038	2	Y	-0-			-0-
06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	148	1	2787	2	Y	-0-			-0-
07	3007 X	2932	-0-	-75	-0-	143	1	2789	2	Y	-0-			-0-
08	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	134	1	2532	2	Y	-0-			-0-
*09	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	120	1	2300	2	Y	-0-			-0-

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

04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	98	1	1957	2	Y	-0-			-0-
05	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	98	1	1889	2	Y	-0-			-0-
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	99	1	1858	2	Y	-0-			-0-
07	2077 N	1982	-0-	-95	-0-	96	1	1886	2	Y	-0-			-0-
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	103	1	1954	2	Y	-0-			-0-
*09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	99	1	1887	2	Y	-0-			-0-

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

04	2760 X	2411	-0-	-349	-0-	115	1	2296	2	Y	-0-			-0-
05	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	143	1	2756	2	Y	-0-			-0-
06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	134	1	2513	2	Y	-0-			-0-
07	2480 X	2333	-0-	-147	-0-	114	1	2219	2	Y	-0-			-0-
08	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	144	1	2727	2	Y	-0-			-0-
*09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	129	1	2473	2	Y	-0-			-0-

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

04	1830 N	1548	-0-	-282	-0-	74	1	1474	2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1511	-0-	-349	-0-	75	1	1436	2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	78	1	1521	2	Y	-0-			-0-
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	75	1	1424	2	Y	-0-			-0-
*09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	Y	-0-			-0-

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

04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	1104	2	Y	-0-			-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	834	2	Y	-0-			-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	Y	-0-			-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	59	1	1153	2	Y	-0-			-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	822	2	Y	-0-			-0-
*09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	-0-			-0-

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

04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	57	1	1139	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	49	1	952	2	Y	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	963	-0-	-215	-0-	47	1	916	2	Y	-0-			-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	Y	-0-			-0-
*09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	Y	-0-			-0-

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

04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	108	1	2151	2	Y	-0-			-0-
05	2232 N	2119	-0-	-113	-0-	105	1	2014	2	Y	-0-			-0-
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	99	1	1856	2	Y	-0-			-0-
07	2325 N	1980	-0-	-345	-0-	98	1	1882	2	Y	-0-			-0-
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	135	1	2030	2	Y	-0-			-0-
*09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	119	1	2053	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	135	1	2122	2	Y	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	143	1	2159	2	Y	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	143	1	2119	2	Y	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	140	1	2156	2	Y	-0-					-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	140	1	2060	2	Y	-0-					-0-
*09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	113	1	1889	2	Y	-0-					-0-

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

04	2250	N	2240	-0-	-10	-0-	107	1	2133	2	Y	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	120	1	2305	2	Y	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	95	1	1791	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1632	-0-	-693	-0-	79	1	1553	2	Y	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	104	1	1961	2	Y	-0-					-0-
*09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	130	1	2481	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	187	1	3733	2	N	67	190	1			47
							74	9									
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	187	1	3594	2	N	42					89
							46	9									
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	171	1	3217	2	N	18					107
							20	9									
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	174	1	3403	2	N	13					120
							14	9									
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	176	1	3337	2	N	-0-					120
*09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	162	1	3095	2	N	-0-					120

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

04	4680	X	3871	-0-	-809	-0-	184	1	3675	2	Y	11					18
							12	9									
05	4557	X	3582	-0-	-975	-0-	176	1	3395	2	Y	10					28
							11	9									
06	4050	X	3319	-0-	-731	-0-	167	1	3135	2	Y	15	25	1			18
							17	9									
07	4154	X	2551	-0-	-1603	-0-	124	1	2419	2	Y	7					25
							8	9									
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	206	1	3901	2	Y	3					28
							3	9									
*09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	178	1	3405	2	Y	6					34
							7	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6291	-0-	-939	-0-	300	1	5991	2	N	-0-					107
05	7254	X	6224	-0-	-1030	-0-	307	1	5915	2	N	2					109
							2	9									
06	6000	X	5615	-0-	-385	-0-	283	1	5321	2	N	10					119
							11	9									
07	6510	X	5423	-0-	-1087	-0-	264	1	5159	2	N	-0-					119
08	6510	X	5936	-0-	-574	-0-	298	1	5638	2	N	-0-					119
*09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	318	1	6082	2	N	-0-					119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					-0-
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15486	X	3326	-0-	-12160	-0-	158	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	188	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	210	1	4098	2	N	-0-					-0-
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	201	1	3794	2	N	-0-					-0-
*09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	167	1	3200	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1771	-0-	-809	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	1683	-0-	-983	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	1798	-0-	-868	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	1914	-0-	1914	1914	1914	2			N	-0-					-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
04	300	N	61	-0-	-239	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	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
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					15
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					15
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					15
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					15
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
04	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-			125
05	2232 X	1883	-0-	-349	-0-	1883	2		N	-0-			125
06	2160 X	1360	-0-	-800	-0-	1360	2		N	-0-			125
07	3875 X	2033	-0-	-1842	-0-	2033	2		N	-0-			125
08	3875 X	1706	-0-	-2169	-0-	1706	2		N	-0-			125
09	3750 X	1295	-0-	-2455	-0-	1295	2		N	-0-			125

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

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

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

04	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2		N	-0-			37
05	5394 X	5201	-0-	-193	-0-	5201	2		N	-0-			37
06	5220 X	5089	-0-	-131	-0-	5089	2		N	-0-			37
07	5642 X	5166	-0-	-476	-0-	5166	2		N	-0-			37
08	5642 X	4918	-0-	-724	-0-	4918	2		N	-0-			37
09	5460 X	4872	-0-	-588	-0-	4872	2		N	-0-			37

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

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

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

04	1080 N	928	-0-	-152	-0-	928	2		N	-0-			65
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			65
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			65
07	961 N	733	-0-	-228	-0-	733	2		N	-0-			65
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			65
*09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			65

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

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

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

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	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	9114	-0-	6014	6014	9114	2		N	-0-			-0-
*09	3000 N	7373	-0-	4373	10387	7372	2	1 9	N	1	1 8		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					103
05	4650	X	4516	-0-	-134	-0-	4516	2			N	-0-					103
06	4470	X	4195	-0-	-275	-0-	4195	2			N	-0-					103
07	4681	X	4219	-0-	-462	-0-	4219	2			N	-0-					103
08	4681	X	3907	-0-	-774	-0-	3907	2			N	-0-					103
09	4530	X	4085	-0-	-445	-0-	4085	2			N	-0-					103

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

04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					28
05	3348	X	2421	-0-	-927	-0-	2421	2			N	-0-					28
06	3240	X	740	-0-	-2500	-0-	740	2			N	-0-					28
07	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	3139	2			N	-0-					28
08	3348	X	1836	-0-	-1512	-0-	1836	2			N	-0-					28
09	3240	X	465	-0-	-2775	-0-	465	2			N	-0-					28

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

04	870	N	509	-0-	-361	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1594	-0-	-235	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

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

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

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

04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					22
05	6076	X	5796	-0-	-280	-0-	5796	2			N	-0-					22
06	5880	X	5345	-0-	-535	-0-	5345	2			N	-0-					22
07	6076	X	4570	-0-	-1506	-0-	4570	2			N	-0-					22
08	6076	X	4837	-0-	-1239	-0-	4837	2			N	-0-					22
09	5880	X	5397	-0-	-483	-0-	5397	2			N	-0-					22

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

04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					37
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					37
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					37
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					37
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					37
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					37

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2377	-0-	-833	-0-	2377	2			N	-0-					57
05	3317	X	2851	-0-	-466	-0-	2851	2			N	-0-					57
06	2850	X	2369	-0-	-481	-0-	2369	2			N	-0-					57
07	2449	X	1348	-0-	-1101	-0-	1348	2			N	-0-					57
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					57
09	2760	X	2002	-0-	-758	-0-	2002	2			N	-0-					57

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

04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					20
05	3968	X	3653	-0-	-315	-0-	3653	2			N	-0-					20
06	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	3540	2			N	-0-					20
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					20
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					20
*09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					20

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

04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					42
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					42
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					42
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					42
08	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			N	-0-					42
09	1290	N	717	-0-	-573	-0-	717	2			N	-0-					42

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

04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3517	-0-	-110	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3093	-0-	-534	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3155	-0-	-472	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2946	-0-	-564	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

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

04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					33
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					33
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					33
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					33
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					33
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					33

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

04	84870	X	65454	-0-	-19416	-0-	65454	2			N	-0-					148
05	85095	X	74758	-0-	-10337	-0-	74758	2			N	-0-					148
06	79170	X	62788	-0-	-16382	-0-	62788	2			N	-0-					148
07	80321	X	65915	-0-	-14406	-0-	65915	2			N	-0-					148
08	74772	X	65092	-0-	-9680	-0-	65092	2			N	-0-					148
09	72360	X	61787	-0-	-10573	-0-	61787	2			N	-0-					148

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

04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					43
05	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	2404	2			N	-0-					43
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					43
07	2573	N	2377	-0-	-196	-0-	2377	2			N	-0-					43
08	2418	N	2105	-0-	-313	-0-	2105	2			N	-0-					43
09	2310	N	2114	-0-	-196	-0-	2114	2			N	-0-					43

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 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
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					242
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					242
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					242
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					242
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					242
*09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					242

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

04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					7
05	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			N	-0-					7
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					7
07	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			N	-0-					7
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					7
09	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	1617	2			N	-0-					7

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

04	3660	X	3089	-0-	-571	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	1354	-0-	-2428	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	685	-0-	-2075	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	883	-0-	-2310	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	969	-0-	-2121	-0-	969	2			N	-0-					-0-

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

04	1020	N	863	-0-	-157	-0-	863	2			N	-0-					10
05	1116	N	670	-0-	-446	-0-	670	2			N	-0-					10
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-					10
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					10
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					10
09	840	N	107	-0-	-733	-0-	107	2			N	-0-					10

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

04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					57
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					57
06	6150	X	5659	-0-	-491	-0-	5659	2			N	-0-					57
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					57
08	7347	X	5914	-0-	-1433	-0-	5914	2			N	-0-					57
09	7110	X	5016	-0-	-2094	-0-	5016	2			N	-0-					57

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

04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					95
05	775	N	508	-0-	-267	-0-	508	2			N	-0-					95
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					95
07	868	N	353	-0-	-515	-0-	353	2			N	-0-					95
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					95
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					95

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	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

04	2940 N	2907	-0-	-33	-0-	2907	2		N	-0-			53
05	2449 N	2399	-0-	-50	-0-	2399	2		N	-0-			53
06	2610 N	2049	-0-	-561	-0-	2049	2		N	-0-			53
07	3007 N	2985	-0-	-22	-0-	2985	2		N	-0-			53
08	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-			53
*09	3000 N	3006	-0-	6	6	3006	2		N	-0-			53

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

04	56490 X	44804	-0-	-11686	-0-	44804	2		N	-0-			103
05	58373 X	45466	-0-	-12907	-0-	45466	2		N	-0-			103
06	51120 X	45230	-0-	-5890	-0-	45230	2		N	-0-			103
07	46283 X	39933	-0-	-6350	-0-	39933	2		N	-0-			103
08	46283 X	46063	-0-	-220	-0-	46063	2		N	-0-			103
09	45240 X	42653	-0-	-2587	-0-	42653	2		N	-0-			103

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

04	131730 X	117193	-0-	-14537	-0-	117193	2		N	-0-			185
05	136121 X	121874	-0-	-14247	-0-	121874	2		N	-0-			185
06	127140 X	102405	-0-	-24735	-0-	102405	2		N	-0-			185
07	131378 X	99658	-0-	-31720	-0-	99658	2		N	-0-			185
08	121861 X	97227	-0-	-24634	-0-	97227	2		N	-0-			185
09	117930 X	84352	-0-	-33578	-0-	84352	2		N	-0-			185

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

04	149190 X	132074	-0-	-17116	-0-	132074	2		N	-0-			48
05	154163 X	137576	-0-	-16587	-0-	137576	2		N	-0-			48
06	142410 X	129298	-0-	-13112	-0-	129298	2		N	-0-			48
07	145266 X	125516	-0-	-19750	-0-	125516	2		N	-0-			48
08	137578 X	128704	-0-	-8874	-0-	128704	2		N	-0-			48
09	133140 X	120749	-0-	-12391	-0-	120749	2		N	-0-			48

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					10
05	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	2862	2			N	-0-					10
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					10
07	3038	N	2787	-0-	-251	-0-	2787	2			N	-0-					10
08	2852	N	2760	-0-	-92	-0-	2760	2			N	-0-					10
09	2820	N	2715	-0-	-105	-0-	2715	2			N	-0-					10

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

04	141000	X	122941	-0-	-18059	-0-	122941	2			N	-0-					160
05	134788	X	118055	-0-	-16733	-0-	118055	2			N	-0-					160
06	129750	X	114717	-0-	-15033	-0-	114717	2			N	-0-					160
07	133548	X	117064	-0-	-16484	-0-	117064	2			N	-0-					160
08	127038	X	114444	-0-	-12594	-0-	114444	2			N	-0-					160
09	122940	X	108777	-0-	-14163	-0-	108777	2			N	-0-					160

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

04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	1853	-0-	-720	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1762	-0-	-158	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

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

04	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1251	2			N	-0-					6
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					6
06	1380	N	1204	-0-	-176	-0-	1204	2			N	-0-					6
07	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	1039	2			N	-0-					6
08	1550	N	761	-0-	-789	-0-	761	2			N	-0-					6
*09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					6

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

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

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

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

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

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525

SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

04	231314 X	231314	-0-	-0-	-0-	231314	2			N	-0-					-0-
05	234351 X	234351	-0-	-0-	-0-	234351	2			N	-0-					-0-
06	237660 X	227247	-0-	-10413	-0-	227247	2			N	-0-					-0-
07	243815 X	232905	-0-	-10910	-0-	232905	2			N	-0-					-0-
08	240932 X	231523	-0-	-9409	-0-	231523	2			N	-0-					-0-
09	231300 X	NO RPT	-0-	-231300	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

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

04	14850 X	13818	-0-	-1032	-0-	409	1	13407	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	14849 X	14125	-0-	-724	-0-	423	1	13696	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
06	14370 X	13642	-0-	-728	-0-	412	1	13228	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	14384 X	14063	-0-	-321	-0-	326	1	13737	2	N	-0-					-0-
08	14384 X	13820	-0-	-564	-0-	321	1	13499	2	N	-0-					-0-
09	13830 X	13200	-0-	-630	-0-	303	1	12897	2	N	-0-					-0-

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

04	SHUT IN	825	-0-	825	2377	66	1	759	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	277	-0-	277	2654	23	1	254	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	75	-0-	75	2729	5	1	70	2	N	-0-					-0-
07	2794 X	65	-0-	-2729	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
*08	1395 X	139	-0-	-1256	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
*09	1350 N	20	-0-	-1330	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436

04	50100 X	1444	-0-	-48656	-0-	116	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	51770 X	1717	-0-	-50053	-0-	141	1	1573	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	50100 X	1566	-0-	-48534	-0-	109	1	1456	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	51770 X	1404	-0-	-50366	-0-	91	1	1313	2	N	-0-					-0-
08	2046 X	1250	-0-	-796	-0-	78	1	1172	2	N	-0-					-0-
09	1650 X	701	-0-	-949	-0-	40	1	661	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

04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	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 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	Y	-0-			28
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	3	1	226	2	Y	-0-			28
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	1	1	60	2	Y	-0-			28
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	Y	-0-			28
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	2	1	106	2	Y	-0-			28
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	2	Y	-0-			28

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

04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	33	1	2442	2	Y	-0-			25
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	42	1	2727	2	Y	-0-			25
06	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	36	1	1975	2	Y	-0-			25
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	53	1	2667	2	Y	-0-			25
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	52	1	2363	2	Y	-0-			25
*09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	44	1	2504	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

04	DLQ G-10		3136	-0-	3136	13701	250	1	2886	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2949	-0-	2949	16650	252	1	2697	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2811	-0-	2811	19461	237	1	2574	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2815	-0-	2815	22276	254	1	2561	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	X	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

04	DLQ G-10		2528	-0-	2528	5891	201	1	2327	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1898	-0-	1898	7789	162	1	1736	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1673	-0-	1673	9462	141	1	1532	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2738	-0-	2738	12200	247	1	2491	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	X	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

04	DLQ G-10		1471	-0-	1471	6361	117	1	1354	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2794	-0-	2794	9155	239	1	2555	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5334	-0-	5334	14489	450	1	4884	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3692	-0-	3692	18181	333	1	3359	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	X	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

04	DLQ G-10		508	-0-	508	1097	40	1	468	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		389	-0-	389	1486	33	1	356	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		572	-0-	572	2058	48	1	524	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		356	-0-	356	2414	32	1	324	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	X	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
04	DLQ G-10	2969	-0-	2969	10216	236	1	2733	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5378	-0-	5378	15594	460	1	4918	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4574	-0-	4574	20168	386	1	4188	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2360	-0-	2360	22528	213	1	2147	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	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
04	DLQ G-10	1979	-0-	1979	4779	157	1	1822	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1755	-0-	1755	6534	150	1	1605	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1534	-0-	1534	8068	129	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1612	-0-	1612	9680	145	1	1467	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	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
04	DLQ G-10	5867	-0-	5867	11373	467	1	5400	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4445	-0-	4445	15818	380	1	4065	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3982	-0-	3982	19800	336	1	3646	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3738	-0-	3738	23538	337	1	3401	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ G-10	1153	-0-	1153	2968	92	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1226	-0-	1226	4194	105	1	1121	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1169	-0-	1169	5363	99	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1168	-0-	1168	6531	105	1	1063	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ G-10	5177	-0-	5177	13879	412	1	4765	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5339	-0-	5339	19218	457	1	4882	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5195	-0-	5195	24413	438	1	4757	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4579	-0-	4579	28992	413	1	4166	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ G-10	3503	-0-	3503	7265	279	1	3224	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3147	-0-	3147	10412	269	1	2878	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1966	-0-	1966	12378	166	1	1800	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	807	-0-	807	13185	73	1	734	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	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
04	DLQ G-10	3725	-0-	3725	11351	296	1	3429	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3183	-0-	3183	14534	272	1	2911	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3121	-0-	3121	17655	263	1	2858	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2396	-0-	2396	20051	216	1	2180	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	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
04	DLQ G-10	6733	-0-	6733	14819	536	1	6197	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5091	-0-	5091	19910	435	1	4656	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5317	-0-	5317	25227	449	1	4868	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5001	-0-	5001	30228	451	1	4550	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	4638	-0-	4638	12818	369	1	4269	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5001	-0-	5001	17819	428	1	4573	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5937	-0-	5937	23756	501	1	5436	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	6149	-0-	6149	29905	554	1	5595	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ G-10	3091	-0-	3091	7134	246	1	2845	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1630	-0-	1630	8764	139	1	1491	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	961	-0-	961	9725	81	1	880	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2123	-0-	2123	11848	191	1	1932	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	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 #: 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ G-10	4922	-0-	4922	14215	392	1	4530	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5540	-0-	5540	19755	474	1	5066	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4545	-0-	4545	24300	384	1	4161	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5018	-0-	5018	29318	452	1	4566	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	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
04	DLQ G-10	3071	-0-	3071	8466	244	1	2827	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3779	-0-	3779	12245	323	1	3456	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2939	-0-	2939	15184	248	1	2691	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	961	-0-	961	16145	87	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	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
04	DLQ G-10	4704	-0-	4704	9939	4704	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2778	-0-	2778	12717	2778	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4060	-0-	4060	16777	4060	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4501	-0-	4501	21278	4501	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	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
04	DLQ G-10	5202	-0-	5202	12102	5202	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3892	-0-	3892	15994	3892	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4184	-0-	4184	20178	4184	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4636	-0-	4636	24814	4636	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	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
04	DLQ G-10	1550	-0-	1550	4989	123	1	1427	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1387	-0-	1387	6376	119	1	1268	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1349	-0-	1349	7725	114	1	1235	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1425	-0-	1425	9150	128	1	1297	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	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
04	DLQ G-10	2205	-0-	2205	11697	2205	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5262	-0-	5262	16959	5262	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3703	-0-	3703	20662	3703	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2073	-0-	2073	22735	2073	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	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
04	3570 X	1270	-0-	-2300	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	1317	-0-	-2372	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	1320	-0-	-2250	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	2449 X	964	-0-	-1485	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	1891 X	754	-0-	-1137	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	1320 X	622	-0-	-698	-0-	622	2			N	-0-					-0-

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

04	2280 N	2040	-0-	-240	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2100 N	2040	-0-	-60	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	1880	-0-	-228	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
08	2232 N	1889	-0-	-343	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	2040 N	1815	-0-	-225	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

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

04	2460 N	2274	-0-	-186	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2433	-0-	-481	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2756	-0-	-64	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	2729	-0-	-185	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	2596	-0-	-318	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	2760 X	2426	-0-	-334	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

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

04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

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

04	2280 N	367	-0-	-1913	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	393	-0-	-971	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-

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

04	630 N	30	-0-	-600	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	682 N	28	-0-	-654	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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

04	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	2714	-0-	-2246	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	3132	-0-	-1668	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	2687	-0-	-2273	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	4960 X	2475	-0-	-2485	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	4800 X	2515	-0-	-2285	-0-	2515	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
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

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

04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

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

04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	2			N	-0-					-0-

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

04	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

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

04	6240	X	4363	-0-	-1877	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	4767	-0-	-1743	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
*09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

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

04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2365	-0-	-425	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2369	-0-	-235	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2204	-0-	-376	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

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

04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	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
04	2970	X	1261	-0-	-1709	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1146	-0-	-1923	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1268	-0-	-1702	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	5568	-0-	2568	2568	5568	2			N	-0-					-0-

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

04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3398	-0-	-477	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3018	-0-	-857	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
*09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

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

04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
07	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
*09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-

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

04	3240	X	2948	-0-	-292	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2732	-0-	-508	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

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

04	4170	X	2941	-0-	-1229	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2911	-0-	-1057	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3257	-0-	-403	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2962	-0-	-293	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2280	-0-	-990	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

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

04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3877	-0-	-83	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

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

04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	811	-0-	-522	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	373	-0-	-917	-0-	373	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
04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6738	-0-	-402	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6382	-0-	-996	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6023	-0-	-1355	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5585	-0-	-1555	-0-	5585	2			N	-0-					-0-

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

04	6300	X	4744	-0-	-1556	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5977	-0-	-471	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5784	-0-	-456	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5731	-0-	-717	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5661	-0-	-477	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5070	-0-	-720	-0-	5070	2			N	-0-					-0-

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

04	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2011	-0-	-345	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2403	-0-	-27	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

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

04	3810	X	2466	-0-	-1344	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	1654	-0-	-2283	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2717	-0-	-476	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2189	-0-	-1004	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2712	-0-	-678	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

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

04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
*09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

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

04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	842	-0-	-243	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	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

04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	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
04	8460 X	7727	-0-	-733	-0-	7727	2		N	-0-			-0-
05	8742 X	8008	-0-	-734	-0-	8008	2		N	-0-			-0-
06	8400 X	7901	-0-	-499	-0-	7901	2		N	-0-			-0-
07	8370 X	7953	-0-	-417	-0-	7953	2		N	-0-			-0-
08	8153 X	6951	-0-	-1202	-0-	6951	2		N	-0-			-0-
09	7890 X	7478	-0-	-412	-0-	7478	2		N	-0-			-0-

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

04	4860 X	4692	-0-	-168	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
05	5022 X	4611	-0-	-411	-0-	4611	2		N	-0-			-0-
06	4860 X	4804	-0-	-56	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
07	5022 X	4480	-0-	-542	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
08	5022 X	4822	-0-	-200	-0-	4822	2		N	-0-			-0-
09	4800 X	4642	-0-	-158	-0-	4642	2		N	-0-			-0-

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

04	1710 N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1570	-0-	-230	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1351	-0-	-354	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
*09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-

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

04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-

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

04	3570 X	3359	-0-	-211	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	3226	-0-	-401	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	3199	-0-	-311	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3220	-0-	-345	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
08	3565 X	2827	-0-	-738	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
09	3360 X	2209	-0-	-1151	-0-	2209	2		N	-0-			-0-

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

04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		N	-0-			-0-
05	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2		N	-0-			-0-
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		N	-0-			-0-
07	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
08	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
*09	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-			-0-

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

04	690 N	618	-0-	-72	-0-	618	2		N	-0-			-0-
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2		N	-0-			-0-
06	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2		N	-0-			-0-
07	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	2		N	-0-			-0-
08	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2		N	-0-			-0-
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	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
04	3780	X	3273	-0-	-507	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2993	-0-	-913	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3177	-0-	-93	-0-	3177	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

04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
*09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

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

04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	372	N	22	-0-	-350	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1022	-0-	-328	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

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

04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-

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

04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1260	N	996	-0-	-264	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	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
04	6240 X	5778	-0-	-462	-0-	5778	2		N	-0-			-0-
05	6448 X	5587	-0-	-861	-0-	5587	2		N	-0-			-0-
06	6240 X	9	-0-	-6231	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-				N	-0-			-0-
08	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2		N	-0-			-0-
*09	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2		N	-0-			-0-

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

04	4710 X	4349	-0-	-361	-0-	4349	2		N	-0-			-0-
05	4650 X	4213	-0-	-437	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	4206	-0-	-144	-0-	4206	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4248	-0-	-247	-0-	4248	2		N	-0-			-0-
08	4495 X	3621	-0-	-874	-0-	3621	2		N	-0-			-0-
09	4350 X	3559	-0-	-791	-0-	3559	2		N	-0-			-0-

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

04	4110 X	4100	-0-	-10	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	4207	-0-	-40	-0-	4207	2		N	-0-			-0-
06	4110 X	3844	-0-	-266	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
07	4247 X	3510	-0-	-737	-0-	3510	2		N	-0-			-0-
08	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2		N	-0-			-0-
09	4110 X	4101	-0-	-9	-0-	4101	2		N	-0-			-0-

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

04	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2		N	-0-			-0-
05	7254 X	4103	-0-	-3151	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
06	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2		N	-0-			-0-
07	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2		N	-0-			-0-
08	7812 X	6265	-0-	-1547	-0-	6265	2		N	-0-			-0-
09	7560 X	7321	-0-	-239	-0-	7321	2		N	-0-			-0-

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

04	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2		N	-0-			-0-
05	5022 X	2301	-0-	-2721	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
06	4860 X	4760	-0-	-100	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
07	5115 X	5102	-0-	-13	-0-	5102	2		N	-0-			-0-
08	5115 X	4195	-0-	-920	-0-	4195	2		N	-0-			-0-
09	4950 X	3711	-0-	-1239	-0-	3711	2		N	-0-			-0-

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

04	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	2590	-0-	-1409	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	2679	-0-	-1191	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	2814	-0-	-1185	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
08	3999 X	2815	-0-	-1184	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
09	3870 X	2654	-0-	-1216	-0-	2654	2		N	-0-			-0-

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

04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
*09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	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
04	2430	N	2336	-0-	-94	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2228	-0-	-190	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

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

04	3900	X	3631	-0-	-269	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3700	-0-	-200	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2905	-0-	-1125	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2561	-0-	-1469	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2004	-0-	-1896	-0-	2004	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

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

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

04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	330	N	50	-0-	-280	-0-	50	2			N	-0-					-0-

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

04	3000	N	3030	-0-	30	66	3030	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3133	-0-	33	99	3133	2			N	-0-					-0-
06	2837	X	2738	-0-	-99	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
*09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

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

04	1920	N	1784	-0-	-136	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

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

04	2640	N	2558	-0-	-82	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3638	-0-	638	638	3638	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2610	-0-	-490	148	2610	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3372	-0-	272	420	3372	2			N	-0-					-0-
*09	3895	X	3475	-0-	-420	-0-	3475	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
04	450	N	290	-0-	-160	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	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

04	2250	X	2040	-0-	-210	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	1610	-0-	-715	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1841	-0-	-409	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
*09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

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

04	6630	X	4687	-0-	-1943	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4076	-0-	-1535	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	3690	-0-	-1740	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5478	-0-	-133	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
*09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-

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

04	3240	X	1654	-0-	-1586	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
06	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
07	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
*09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

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

04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1751	-0-	-529	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

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

04	3570	X	3360	-0-	-210	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
*09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

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

04	6810	X	6206	-0-	-604	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6420	-0-	-617	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6386	-0-	-31	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
08	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
*09	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	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
04	4260 X	4079	-0-	-181	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	4392	-0-	-41	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	4054	-0-	-236	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3979	-0-	-454	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
08	4433 X	4254	-0-	-179	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	4048	-0-	-212	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

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

04	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	193	-0-	-1037	-0-	193	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

04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
*09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

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

04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

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

04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	2759 N	2594	-0-	-165	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2670 N	2482	-0-	-188	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2759 N	2649	-0-	-110	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
*09	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

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

04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	13477	-0-	10377	10377	13477	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	6753	-0-	3753	14130	6753	2			N	-0-					-0-

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

04	3000 X	1919	-0-	-1081	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	2263 X	1471	-0-	-792	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	2700 N	1750	-0-	-950	-0-	1750	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
04	2940	X	2119	-0-	-821	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3312	-0-	212	407	3312	2			N	-0-					-0-
*09	3250	X	2843	-0-	-407	-0-	2843	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
*09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1131	-0-	-159	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	1094	-0-	-1486	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	842	-0-	-1824	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	575	-0-	-2005	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	835	-0-	-1521	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	823	-0-	-257	-0-	823	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	5653	-0-	-1367	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6161	-0-	-1093	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5817	-0-	-393	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5720	-0-	-387	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5937	-0-	-232	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
*09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
07	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
*09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	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
04	5520 X	1334	-0-	-4186	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	4713	-0-	-87	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
07	2294 X	374	-0-	-1920	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
09	5520 X	4350	-0-	-1170	-0-	4350	2			N	-0-					-0-

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

04	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
07	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
08	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
*09	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

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

04	2910 X	1064	-0-	-1846	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	1725	-0-	-1282	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3148	-0-	48	48	3148	2			N	-0-					-0-
08	2990 N	2942	-0-	-48	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	2910 N	2214	-0-	-696	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

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

04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1571	-0-	-19	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

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

04	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
*09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

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

04	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
05	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
07	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
*09	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

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

04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	4793	-0-	1693	1693	4793	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	4746	-0-	1746	3439	4746	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	4403	-0-	1303	4742	4403	2			N	-0-					-0-
08	8515 X	3773	-0-	-4742	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
*09	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	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
04	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
05	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
06	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
07	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
08	7347 X	7083	-0-	-264	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
09	7110 X	2015	-0-	-5095	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

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

04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3683	-0-	-99	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3539	-0-	-121	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	3743	-0-	-39	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3724	-0-	-58	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
*09	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

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

04	3960 X	2683	-0-	-1277	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	928	-0-	-2265	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2603	-0-	-487	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	2537	-0-	-222	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
09	2670 X	2429	-0-	-241	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

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

04	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
05	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
06	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
07	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
08	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
*09	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-

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

04	1170 N	917	-0-	-253	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	961 N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	1984 N	763	-0-	-1221	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	780 N	570	-0-	-210	-0-	570	2			N	-0-					-0-

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

04	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
05	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
07	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	3070	-0-	-836	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

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

04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	3907	-0-	-557	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
06	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	4250	-0-	-214	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	4320 X	4085	-0-	-235	-0-	4085	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
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
07	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
*09	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					-0-

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

04	2940	X	2327	-0-	-613	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2128	-0-	-910	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	805	-0-	-2135	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2568	-0-	-470	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	461	-0-	-1879	-0-	461	2			N	-0-					-0-

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

04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					56
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					56
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					56
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4182	2	61	9	N	55					111
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					111
*09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					111

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

04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2421	-0-	-729	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2290	-0-	-965	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
*09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

04	5790	X	840	-0-	-4950	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
06	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	6005	-0-	-102	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5389	-0-	-521	-0-	5389	2			N	-0-					-0-

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

04	5550	X	4896	-0-	-654	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5701	-0-	-34	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4623	-0-	-927	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5676	-0-	-59	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4779	-0-	-925	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4435	-0-	-1085	-0-	4435	2			N	-0-					-0-

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

04	6540	X	6094	-0-	-446	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6130	-0-	-628	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6135	-0-	-105	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6211	-0-	-237	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6119	-0-	-236	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5894	-0-	-256	-0-	5894	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
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

04	3000	N	5216	-0-	2216	2216	5216	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7113	-0-	4013	6229	7113	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7378	-0-	4378	10607	7378	2			N	-0-					-0-
07	18518	X	7911	-0-	-10607	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
*09	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-

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

04	3030	X	1972	-0-	-1058	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2324	-0-	-94	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2244	-0-	-81	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2107	-0-	-143	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3030	-0-	30	30	3030	2			N	-0-					-0-
07	2127	N	2097	-0-	-30	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1206	-0-	-809	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1543	-0-	-407	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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

04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	730	-0-	-2270	-0-	730	2			N	-0-					-0-

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

04	3030	X	1749	-0-	-1281	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1806	-0-	-364	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1666	-0-	-104	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1482	-0-	-316	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1474	-0-	-324	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1440	-0-	-300	-0-	1440	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
04	6150	X	3720	-0-	-2430	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3608	-0-	-794	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
*09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3106	-0-	106	106	3106	2			N	-0-					-0-
05	3015	N	2909	-0-	-106	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
*09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 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
04	3810	X	2008	-0-	-1802	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2337	-0-	-1293	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2653	-0-	-881	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2503	-0-	-437	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3146	-0-	-1654	-0-	3146	2			N	-0-					25
05	4154	X	3123	-0-	-1031	-0-	3123	2			N	-0-					25
06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					25
07	4154	X	3882	-0-	-272	-0-	3882	2			N	-0-					25
08	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	3834	2			N	-0-					25
09	4350	X	3926	-0-	-424	-0-	3876	2	50	9	N	45					70

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 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
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4029	-0-	-621	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3342	-0-	-1158	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4491	-0-	-159	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3746	-0-	-754	-0-	3746	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	806	N	459	-0-	-347	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	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
04	3270	X	2368	-0-	-902	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2466	-0-	-804	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2255	-0-	-1000	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2200	-0-	-621	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2211	-0-	-519	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

04	8513	X	144	-0-	-8369	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
*09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

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

04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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

04	3330	X	872	-0-	-2458	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	540	-0-	-2653	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	511	-0-	-1619	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	899	X	510	-0-	-389	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	899	X	529	-0-	-370	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	870	X	625	-0-	-245	-0-	625	2			N	-0-					-0-

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

04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	990	N	559	-0-	-431	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
*09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1830	N	1384	-0-	-446	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1263	-0-	-207	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	954	-0-	-627	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

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

04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3404	-0-	404	404	3404	2			N	-0-					-0-
07	759	N	355	-0-	-404	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

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

04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

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

04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

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

04	5010	X	4647	-0-	-363	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4633	-0-	-451	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4574	-0-	-226	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3987	-0-	-880	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4233	-0-	-603	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3725	-0-	-925	-0-	3725	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
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	1757	-0-	-41	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
*09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

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

04	960 N	922	-0-	-38	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	960 N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

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

04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	990 N	856	-0-	-134	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	845	-0-	-178	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	870 N	559	-0-	-311	-0-	559	2			N	-0-					-0-

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

04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2387 N	2349	-0-	-38	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	2209	-0-	-71	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
*09	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
05	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
*09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

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

04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	2077 N	1774	-0-	-303	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1994	-0-	-16	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
*09	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	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
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	879	-0-	-231	-0-	879	2		N	-0-			-0-

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

04	1440 N	682	-0-	-758	-0-	682	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	788	-0-	-514	-0-	788	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	635	-0-	-415	-0-	635	2		N	-0-			-0-
07	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2		N	-0-			-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
09	630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2		N	-0-			-0-

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

04	3960 X	3857	-0-	-103	-0-	3857	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3928	-0-	-164	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3713	-0-	-247	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
07	4061 X	3731	-0-	-330	-0-	3731	2		N	-0-			-0-
08	3999 X	3940	-0-	-59	-0-	3940	2		N	-0-			-0-
09	3870 X	3392	-0-	-478	-0-	3392	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
*09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-			-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			-0-
08	403 N	307	-0-	-96	-0-	307	2		N	-0-			-0-
09	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
*09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

04	5070 X	4352	-0-	-718	-0-	4352	2		N	-0-			-0-
05	5239 X	5115	-0-	-124	-0-	5115	2		N	-0-			-0-
06	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2		N	-0-			-0-
07	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2		N	-0-			-0-
08	5239 X	5170	-0-	-69	-0-	5170	2		N	-0-			-0-
*09	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		N	-0-			-0-

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

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
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2934	-0-	-445	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
*09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

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

04	3630	X	3016	-0-	-614	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2916	-0-	-835	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3048	-0-	-222	-0-	3048	2			N	-0-					-0-

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

04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

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

04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

04	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
06	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2566	-0-	-162	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2345	-0-	-535	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

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

04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
*09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	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
04	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

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

04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
*09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
*09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

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

04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

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

04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3399	-0-	-352	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2306	-0-	-1324	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2780	-0-	-971	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3197	-0-	-554	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3359	-0-	-271	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

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

04	3570	X	3451	-0-	-119	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3433	-0-	-256	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3230	-0-	-340	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3299	-0-	-390	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2852	-0-	-806	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2720	-0-	-730	-0-	2720	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
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
06	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
08	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
*09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

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

04	3150 X	2867	-0-	-283	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2954	-0-	-301	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2911	-0-	-119	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	2776	-0-	-355	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2496	-0-	-542	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
*09	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

04	1740 N	1550	-0-	-190	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1313	-0-	-299	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

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

04	2880 X	2756	-0-	-124	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2926	-0-	-50	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
08	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
*09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

04	2940 X	2276	-0-	-664	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2562	-0-	-290	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	2688	-0-	-164	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	2573 N	2540	-0-	-33	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2784	-0-	-156	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

04	3000 N	6201	-0-	3201	13632	6201	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	6434	-0-	3334	16966	6434	2			N	-0-					-0-
06	22174 X	5208	-0-	-16966	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
08	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
*09	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

04	3960 X	2363	-0-	-1597	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	2061	-0-	-2031	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	182	-0-	-3778	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	1867	-0-	-2225	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	2074	-0-	-1832	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*09	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	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
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2289	-0-	-171	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

04	2430	N	2114	-0-	-316	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2090	-0-	-359	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1940	-0-	-400	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
*09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					19
05	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	2177	2			N	-0-					19
06	2220	N	2005	-0-	-215	-0-	2005	2			N	-0-					19
07	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	2165	2			N	-0-					19
08	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2059	2			N	-0-					19
09	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	1952	2			N	-0-					19

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

04	3270	X	2268	-0-	-1002	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2178	-0-	-1139	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2120	-0-	-1090	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2209	-0-	-1108	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2045	-0-	-776	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1886	-0-	-394	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
07	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
*09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	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

04	1800	N	1636	-0-	-164	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1245	-0-	-615	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1429	-0-	-341	-0-	1429	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
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2166	-0-	-190	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
*09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
*09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1899	-0-	-351	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	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
04	3570 X	3483	-0-	-87	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3483	-0-	-206	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3512	-0-	-28	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3567	-0-	-60	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	3576	-0-	-20	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	3435	-0-	-75	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
07	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
08	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
*09	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

04	2880 X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2726	-0-	-250	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
08	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
*09	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	918	-0-	-192	-0-	918	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1420	-0-	-161	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1530 N	1237	-0-	-293	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
05	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
07	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
08	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*09	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	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
04	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	944	-0-	-76	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	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

04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
*09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

04	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1583	-0-	-525	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1716	-0-	-324	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	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

04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1744	-0-	-476	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1835	-0-	-459	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
*09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	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
04	5520 X	4560	-0-	-960	-0-	4560	2			N	-0-					72
05	5704 X	4837	-0-	-867	-0-	4837	2			N	-0-					72
06	5520 X	5178	-0-	-342	-0-	5178	2			N	-0-					72
07	5704 X	4768	-0-	-936	-0-	4768	2			N	-0-					72
08	5704 X	5126	-0-	-578	-0-	5126	2			N	-0-					72
09	5190 X	5009	-0-	-181	-0-	5009	2			N	-0-					72

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

04	2160 X	1500	-0-	-660	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1953 X	1738	-0-	-215	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1650 X	1513	-0-	-137	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
08	1736 X	1154	-0-	-582	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
09	1680 X	1109	-0-	-571	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

04	810 N	670	-0-	-140	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	899 N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	840 N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
*09	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	2170 N	2015	-0-	-155	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	1755	-0-	-315	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	2170 N	1716	-0-	-454	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	1658	-0-	-357	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

04	3270 X	2986	-0-	-284	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	3084	-0-	-264	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2865	-0-	-375	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	3081	-0-	-112	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
*09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	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

04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
06	1770 N	1710	-0-	-60	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	1710 N	1361	-0-	-349	-0-	1361	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
04	3090	X	2844	-0-	-246	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2610	-0-	-240	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2617	-0-	-328	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2566	-0-	-379	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2474	-0-	-376	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

04	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

04	2250	X	1373	-0-	-877	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	1456	-0-	-218	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
*09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5971	-0-	-694	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6416	-0-	-621	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5446	-0-	-1364	-0-	5446	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

04	2880	X	2319	-0-	-561	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2535	-0-	-441	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	2			N	-0-					-0-
08	3046	N	2922	-0-	-124	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	2810	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
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

04	3000 N	2571	-0-	-429	740	2571	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	2474	-0-	-626	114	2474	2			N	-0-					-0-
06	2150 X	2036	-0-	-114	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
*09	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

04	2520 N	2252	-0-	-268	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
05	2573 N	1960	-0-	-613	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2128	-0-	-302	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2325 N	2291	-0-	-34	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
09	2130 N	1414	-0-	-716	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

04	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
05	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
*09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

04	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4452	-0-	-12	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	4024	-0-	-296	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	3945	-0-	-550	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
08	4495 X	4004	-0-	-491	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
09	4350 X	3576	-0-	-774	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

04	3000 N	3595	-0-	595	2352	3595	2			N	-0-					-0-
05	5052 X	2700	-0-	-2352	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
07	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
*09	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

04	1530 N	1372	-0-	-158	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1214	-0-	-460	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	985	-0-	-395	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1029	-0-	-397	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1806	-0-	-1387	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2106	-0-	-984	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
*09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

04	3930	X	3244	-0-	-686	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3290	-0-	-190	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3311	-0-	-285	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3251	-0-	-345	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

04	3000	X	2817	-0-	-183	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1935	-0-	-979	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2281	-0-	-819	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2214	-0-	-786	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

04	5010	X	4516	-0-	-494	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
05	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
07	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
*09	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

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

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4386	-0-	1386	2634	4386	2			N	-0-					-0-
05	5898	X	3264	-0-	-2634	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
*09	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

04	4350	X	3549	-0-	-801	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4014	-0-	-388	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3586	-0-	-434	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

04	4380	X	3581	-0-	-799	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4268	-0-	-112	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
*09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

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

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2265	-0-	-285	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2316	-0-	-195	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

04	4320	X	1597	-0-	-2723	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1578	-0-	-1646	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1401	-0-	-969	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1702	-0-	-251	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1584	-0-	-338	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1311	-0-	-279	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

04	2580	X	1510	-0-	-1070	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	648	-0-	-902	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

04	3870	X	3549	-0-	-321	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3747	-0-	-252	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3577	-0-	-293	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
*09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
*09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	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 #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	601	-0-	-269	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	611	-0-	-619	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	468	-0-	-803	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

04	2160	N	1742	-0-	-418	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1443	-0-	-477	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

04	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1164	-0-	-1409	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	732	-0-	-1428	-0-	732	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2641	-0-	-209	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2509	-0-	-436	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
*09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

04	1140	N	976	-0-	-164	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	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 #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		N	-0-			-0-
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2		N	-0-			-0-
07	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
08	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
*09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
05	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
*09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

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

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
*09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

04	990 N	888	-0-	-102	-0-	888	2		N	-0-			-0-
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
*09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

04	1950 N	1546	-0-	-404	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1458	-0-	-309	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	1526	2		N	-0-			-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

04	2850 N	2746	-0-	-104	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
05	2883 N	2862	-0-	-21	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
06	2790 N	2665	-0-	-125	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
07	2852 N	2698	-0-	-154	-0-	2698	2		N	-0-			-0-
08	2852 N	2750	-0-	-102	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
09	2670 N	2595	-0-	-75	-0-	2595	2		N	-0-			-0-

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

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2729	N	2668	-0-	-61	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
06	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*09	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2660	-0-	-657	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1497	-0-	-1713	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2489	-0-	-828	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2685	-0-	-632	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2576	-0-	-634	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
*09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3165	-0-	165	165	3165	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

04	6300	X	5868	-0-	-432	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6152	-0-	-358	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6265	-0-	-35	-0-	6265	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 #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280 N	1987	-0-	-293	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	2005	-0-	-196	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	1923	-0-	-237	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
*09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	3142	-0-	-51	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2586	-0-	-504	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2893	-0-	-300	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	1698	-0-	-1495	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	1107	-0-	-1983	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

04	2220 X	1736	-0-	-484	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	2294 X	1618	-0-	-676	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	2220 X	1679	-0-	-541	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	2294 X	1844	-0-	-450	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
08	1984 X	1855	-0-	-129	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
09	1740 X	1626	-0-	-114	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	992	-0-	992	992	992	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

04	4470 X	4357	-0-	-113	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	4265	-0-	-106	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	4269	-0-	-226	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
08	4495 X	4279	-0-	-216	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
*09	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

04	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	1816	-0-	-2617	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	3455	-0-	-865	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	4366	-0-	-98	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	4383	-0-	-81	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
09	4320 X	3960	-0-	-360	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	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
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3725	-0-	625	700	3725	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3932	-0-	932	1632	3932	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
05	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
*09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

04	2940	X	2084	-0-	-856	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2223	-0-	-598	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2048	-0-	-682	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1817	-0-	-1004	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
08	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
*09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

04	16020	X	12805	-0-	-3215	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13933	-0-	-1009	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	13428	-0-	-1032	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13863	-0-	-304	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	13141	-0-	-778	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	11183	-0-	-2287	-0-	11183	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

04	3000	N	3180	-0-	180	180	3180	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3225	-0-	125	305	3225	2			N	-0-					-0-
06	2944	N	2639	-0-	-305	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2223	-0-	-598	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	959	-0-	-1862	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1058	-0-	-1672	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

04	900	N	610	-0-	-290	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

04	40239	X	40239	-0-	-0-	-0-	40239	2			N	-0-					-0-
05	32695	X	32695	-0-	-0-	-0-	32695	2			N	-0-					-0-
06	30323	X	30323	-0-	-0-	-0-	30323	2			N	-0-					-0-
07	29545	X	29545	-0-	-0-	-0-	29545	2			N	-0-					-0-
08	26967	X	26967	-0-	-0-	-0-	26967	2			N	-0-					-0-
*09	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	24810	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
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

04	9720	X	6181	-0-	-3539	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	6334	-0-	-2687	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5920	-0-	-1460	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6046	-0-	-495	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5446	-0-	-940	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	3961	-0-	-2219	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

04	1560	N	1245	-0-	-315	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	984	-0-	-318	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	807	-0-	-393	-0-	807	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

04	1590	N	1142	-0-	-448	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
*09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	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
04	5160 X	4931	-0-	-229	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4998	-0-	-179	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	4756	-0-	-254	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	4729	-0-	-448	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	5084 X	3251	-0-	-1833	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
09	4920 X	2953	-0-	-1967	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

04	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
08	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
*09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

04	3090 X	1901	-0-	-1189	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2849	-0-	-127	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	2427	-0-	-453	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	2020	-0-	-553	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	2852 X	2796	-0-	-56	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	2760 X	2370	-0-	-390	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

04	3450 X	2626	-0-	-824	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3148	-0-	-324	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	3425	-0-	-55	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3085	-0-	-511	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	3253	-0-	-343	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
*09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

04	8250 X	2897	-0-	-5353	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
05	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
06	14957 X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
08	8680 X	8415	-0-	-265	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
09	8400 X	6678	-0-	-1722	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

04	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
08	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
*09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

04	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	1945	-0-	-845	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	982	-0-	-1718	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	1168	-0-	-1622	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	2790 X	1035	-0-	-1755	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*09	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	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
04	4710 X	4244	-0-	-466	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	4305	-0-	-562	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	4710 X	3982	-0-	-728	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	4123	-0-	-527	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
08	4371 X	3467	-0-	-904	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
09	4230 X	3454	-0-	-776	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
*09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

04	2490 N	1648	-0-	-842	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	2573 N	1549	-0-	-1024	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
06	2490 N	1553	-0-	-937	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1560	-0-	-145	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
*09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	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

04	1470 N	1302	-0-	-168	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1221	-0-	-99	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

04	3000 N	7454	-0-	4454	4454	7454	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3596	-0-	496	4950	3596	2			N	-0-					-0-
06	7749 X	2799	-0-	-4950	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
08	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
*09	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	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
04	3000	N	6181	-0-	3181	9468	6181	2			N	-0-					-0-
05	17583	X	8115	-0-	-9468	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
08	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
*09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

04	4350	X	3815	-0-	-535	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3952	-0-	-481	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3871	-0-	-419	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3961	-0-	-348	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3494	-0-	-376	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

04	5910	X	4205	-0-	-1705	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4937	-0-	-674	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
06	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3877	-0-	-1734	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	2179	-0-	-3761	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

04	960	N	838	-0-	-122	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	780	N	588	-0-	-192	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
*09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	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
04	9750	X	6377	-0-	-3373	-0-	6377	2			N	-0-				-0-
05	9269	X	6289	-0-	-2980	-0-	6289	2			N	-0-				-0-
06	7950	X	5198	-0-	-2752	-0-	5198	2			N	-0-				-0-
07	8215	X	5253	-0-	-2962	-0-	5253	2			N	-0-				-0-
08	7936	X	7815	-0-	-121	-0-	7815	2			N	-0-				-0-
*09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-				-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

04	3120	X	1416	-0-	-1704	-0-	1416	2			N	-0-				-0-
05	3224	X	1296	-0-	-1928	-0-	1296	2			N	-0-				-0-
06	3120	X	1153	-0-	-1967	-0-	1153	2			N	-0-				-0-
07	3224	X	1334	-0-	-1890	-0-	1334	2			N	-0-				-0-
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-				-0-
*09	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-				-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-				-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-				-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				-0-
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-				-0-
05	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	3692	2			N	-0-				-0-
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-				-0-
07	3968	X	3442	-0-	-526	-0-	3442	2			N	-0-				-0-
08	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	3551	2			N	-0-				-0-
09	3840	X	3261	-0-	-579	-0-	3261	2			N	-0-				-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

04	3000	N	3650	-0-	650	650	3650	2			N	-0-				-0-
05	2745	N	2095	-0-	-650	-0-	2095	2			N	-0-				-0-
06	1920	N	1717	-0-	-203	-0-	1717	2			N	-0-				-0-
07	1984	X	1775	-0-	-209	-0-	1775	2			N	-0-				-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-				-0-
*09	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-				-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

04	2597	N	2430	-0-	-167	-0-	2430	2			N	-0-				-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-				-0-
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-				-0-
07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-				-0-
08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-				-0-
*09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-				-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

04	4380	X	3974	-0-	-406	-0-	3974	2			N	-0-				-0-
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-				-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-				-0-
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-				-0-
08	4526	X	4287	-0-	-239	-0-	4287	2			N	-0-				-0-
09	4380	X	4260	-0-	-120	-0-	4260	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
04	4050	X	2895	-0-	-1155	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2671	-0-	-894	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2250	-0-	-1080	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

04	9844	X	3502	-0-	-6342	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
*09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	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

04	5370	X	5195	-0-	-175	-0-	5189	2	6	9	N	5					110
05	5549	X	5193	-0-	-356	-0-	5176	2	17	9	N	15					125
06	5370	X	5029	-0-	-341	-0-	5021	2	8	9	N	7					132
07	5549	X	5133	-0-	-416	-0-	5122	2	11	9	N	10					142
08	5549	X	5088	-0-	-461	-0-	5078	2	10	9	N	9					151
09	5190	X	4849	-0-	-341	-0-	4842	2	7	9	N	6					157

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

04	4890	X	3022	-0-	-1868	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3178	-0-	-1875	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
07	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
*09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

04	5190	X	4603	-0-	-587	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4011	-0-	-1352	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4428	-0-	-582	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4768	-0-	-223	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
*09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

04	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1796	-0-	-188	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	1611	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
04	3000 N	9225	-0-	6225	6225	9225	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	2777	-0-	-323	5902	2777	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	262	-0-	-2738	3164	262	2			N	-0-					-0-
07	3605 X	441	-0-	-3164	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*09	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

04	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
05	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
06	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
07	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
08	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
*09	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

04	3030 X	3007	-0-	-23	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2971	-0-	-67	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	3021	-0-	-79	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2846	-0-	-214	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

04	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1493	-0-	-97	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

04	4770 X	4629	-0-	-141	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
05	4929 X	4829	-0-	-100	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
06	4770 X	4433	-0-	-337	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
07	4929 X	4770	-0-	-159	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
08	4836 X	4725	-0-	-111	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
09	4680 X	4516	-0-	-164	-0-	4516	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

04	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
05	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
07	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
08	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
*09	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

04	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	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
04	5940 X	4436	-0-	-1504	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
05	6138 X	4442	-0-	-1696	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
06	5940 X	4344	-0-	-1596	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
07	5456 X	4452	-0-	-1004	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
08	5456 X	4097	-0-	-1359	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
09	4440 X	3836	-0-	-604	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

04	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
05	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
06	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
07	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
08	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
*09	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

04	2220 N	2212	-0-	-8	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
*09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4544	-0-	-137	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
06	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	578	-0-	-4103	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
09	4530 X	1279	-0-	-3251	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

04	6210 X	2553	-0-	-3657	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	2203	-0-	-3811	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	1696	-0-	-2804	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
*09	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	828	-0-	-522	-0-	828	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
04	2430	X	2374	-0-	-56	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
*09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4826	-0-	-103	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4765	-0-	-65	-0-	4765	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3463	-0-	363	363	3463	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3346	-0-	346	709	3346	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4889	-0-	-40	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4261	-0-	-509	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4189	-0-	-740	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4114	-0-	-656	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4160	-0-	-160	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4242	-0-	-222	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4007	-0-	-313	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4172	-0-	-292	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4038	-0-	-426	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4079	-0-	-91	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
*09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	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
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2877	-0-	-37	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2799	-0-	-115	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2750	-0-	-133	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2734	-0-	-56	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

04	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	915	-0-	-165	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	881	-0-	-328	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

04	4230	X	3664	-0-	-566	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3881	-0-	-397	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3149	-0-	-541	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3228	-0-	-522	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
*09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

04	2940	X	2642	-0-	-298	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2614	-0-	-56	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2497	-0-	-113	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3593	-0-	-189	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3179	-0-	-603	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2830	-0-	-830	-0-	2830	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
04	2768 X	2290	-0-	-478	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
05	1767 X	885	-0-	-882	-0-	885	2		N	-0-			-0-
06	1710 X	1077	-0-	-633	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
08	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
*09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2		N	-0-			-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-				N	-0-			-0-
05	17213 X	17213	-0-	-0-	-0-	17213	2		N	-0-			-0-
06	15268 X	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2		N	-0-			-0-
07	13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2		N	-0-			-0-
08	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2		N	-0-			-0-
*09	13129 X	13129	-0-	-0-	-0-	13129	2		N	-0-			-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3510 X	2705	-0-	-805	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	2874	-0-	-753	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	2569	-0-	-941	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	2781	-0-	-846	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
08	2883 X	2759	-0-	-124	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
09	2790 X	2677	-0-	-113	-0-	2677	2		N	-0-			-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2670 X	1777	-0-	-893	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3613	-0-	613	613	3613	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	4219	-0-	1119	1732	4219	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3309	-0-	209	1941	3309	2		N	-0-			-0-
*09	5319 X	3378	-0-	-1941	-0-	3378	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5910 X	5133	-0-	-777	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
05	6107 X	4991	-0-	-1116	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
06	5580 X	5179	-0-	-401	-0-	5179	2		N	-0-			-0-
07	5766 X	5451	-0-	-315	-0-	5451	2		N	-0-			-0-
08	5735 X	5308	-0-	-427	-0-	5308	2		N	-0-			-0-
09	5190 X	4946	-0-	-244	-0-	4946	2		N	-0-			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4350 X	2770	-0-	-1580	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	3913	-0-	-437	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	3802	-0-	-693	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
08	4495 X	3083	-0-	-1412	-0-	3083	2		N	-0-			-0-
*09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	57779 X	57779	-0-	-0-	-0-	57779	2		N	-0-			-0-
05	62950 X	62950	-0-	-0-	-0-	62950	2		N	-0-			-0-
06	58610 X	58610	-0-	-0-	-0-	58610	2		N	-0-			-0-
07	59091 X	59091	-0-	-0-	-0-	59091	2		N	-0-			-0-
08	58881 X	58881	-0-	-0-	-0-	58881	2		N	-0-			-0-
*09	56058 X	56058	-0-	-0-	-0-	56058	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
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
*09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

04	9360	X	4014	-0-	-5346	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
05	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
07	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	9045	-0-	-224	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8309	-0-	-661	-0-	8309	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

04	4230	X	3544	-0-	-686	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3678	-0-	-569	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3449	-0-	-331	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3530	-0-	-40	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

04	5430	X	3544	-0-	-1886	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4090	-0-	-1521	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	2755	-0-	-2675	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2368	-0-	-3243	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3221	-0-	-2111	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2449	-0-	-1511	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
*09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

04	3090	X	2012	-0-	-1078	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2390	-0-	-700	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2002	-0-	-1191	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1663	-0-	-910	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2214	-0-	-276	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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
04	750	N	169	-0-	-581	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

04	7500	X	7007	-0-	-493	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5645	-0-	-1795	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	7043	-0-	-157	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5142	-0-	-2298	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	2576	-0-	-4802	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	4113	-0-	-2937	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

04	2640	X	2537	-0-	-103	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2441	-0-	-287	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2043	-0-	-597	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
*09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
08	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
*09	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
*09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3245	-0-	-25	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
*09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
04	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
05	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
06	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
07	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
08	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
*09	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

04	5880	X	5133	-0-	-747	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5131	-0-	-945	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4095	-0-	-1785	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5460	-0-	-554	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5271	-0-	-464	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3276	-0-	-1854	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

04	7470	X	5981	-0-	-1489	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5634	-0-	-1566	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7303	-0-	-137	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	4491	-0-	-3259	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7344	-0-	-156	-0-	7344	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
*09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

04	8490	X	5839	-0-	-2651	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	722	-0-	-8051	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
07	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
08	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8534	-0-	-1666	-0-	8534	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	120	-0-	-2546	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	6	-0-	-2660	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

04	4680	X	3082	-0-	-1598	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1451	-0-	-3385	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2617	-0-	-2063	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	1352	-0-	-3484	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3284	-0-	-1552	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2127	-0-	-963	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

04	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
08	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4727	-0-	-1213	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

04	3330	X	2636	-0-	-694	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2201	-0-	-651	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	1980	-0-	-1020	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1883	-0-	-427	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1081	-0-	-809	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

04	2460	X	2401	-0-	-59	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
05	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
07	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
08	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
*09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

04	4470	X	4180	-0-	-290	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4126	-0-	-493	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3828	-0-	-642	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	2634	-0-	-1985	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2943	-0-	-1366	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2695	-0-	-1475	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3021	-0-	-129	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

04	1890	N	1352	-0-	-538	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1260	-0-	-414	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
*09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4333	-0-	-906	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4354	-0-	-885	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4319	-0-	-751	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

04	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
05	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
07	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
08	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
*09	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	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
04	3690 X	2819	-0-	-871	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3347	-0-	-466	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
06	3690 X	2747	-0-	-943	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
07	3813 X	2545	-0-	-1268	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
08	3627 X	2813	-0-	-814	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
09	3240 X	1670	-0-	-1570	-0-	1670	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		N	-0-			-0-
06	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2		N	-0-			-0-
07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		N	-0-			-0-
08	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
*09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
05	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
07	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
*09	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

04	6300 X	5618	-0-	-682	-0-	5618	2		N	-0-			-0-
05	6448 X	5629	-0-	-819	-0-	5629	2		N	-0-			-0-
06	6090 X	5463	-0-	-627	-0-	5463	2		N	-0-			-0-
07	5859 X	5273	-0-	-586	-0-	5273	2		N	-0-			-0-
08	5859 X	3713	-0-	-2146	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
09	5610 X	5394	-0-	-216	-0-	5394	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
*09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

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

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

04	4290 X	4127	-0-	-163	-0-	4127	2		N	-0-			-0-
05	4278 X	4154	-0-	-124	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	3790	-0-	-440	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
07	4371 X	3726	-0-	-645	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
08	4371 X	4301	-0-	-70	-0-	4301	2		N	-0-			-0-
*09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	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
04	5130 X	4888	-0-	-242	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
05	5239 X	4490	-0-	-749	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
06	5070 X	4137	-0-	-933	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	5239 X	4310	-0-	-929	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
08	5239 X	3314	-0-	-1925	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
09	4890 X	3669	-0-	-1221	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

04	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
05	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
06	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
08	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
*09	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3063	-0-	-1122	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	1735	-0-	-2315	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	1839	-0-	-2346	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	4185 X	1622	-0-	-2563	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
09	4050 X	2239	-0-	-1811	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

04	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
05	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
06	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
07	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
08	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
*09	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

04	4950 X	4622	-0-	-328	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
05	5115 X	4623	-0-	-492	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	4861	-0-	-254	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
08	5115 X	4134	-0-	-981	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
09	4950 X	4655	-0-	-295	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

04	3660 X	2095	-0-	-1565	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	2269	-0-	-1513	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
07	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3000	-0-	-782	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	1654	-0-	-2006	-0-	1654	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
04	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
06	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
*09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

04	1410 X	770	-0-	-640	-0-	770	2		N	-0-			-0-
05	1457 X	575	-0-	-882	-0-	575	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	123	-0-	-987	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	4668	-0-	1568	1568	4668	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	6750	-0-	3650	5218	6750	2		N	-0-			-0-
*09	3000 N	6046	-0-	3046	8264	6046	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

04	2940 X	2816	-0-	-124	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-			-0-
*09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

04	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2		N	-0-			-0-
05	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2		N	-0-			-0-
06	5790 X	4672	-0-	-1118	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
07	5983 X	5199	-0-	-784	-0-	5199	2		N	-0-			-0-
08	5983 X	5447	-0-	-536	-0-	5447	2		N	-0-			-0-
09	5790 X	5185	-0-	-605	-0-	5185	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

04	1500 X	1051	-0-	-449	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
05	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
06	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
07	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
08	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
*09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
05	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3037	-0-	37	37	3037	2		N	-0-			-0-
07	3065 N	3028	-0-	-37	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
08	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
*09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	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
04	8940 X	8266	-0-	-674	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
05	9238 X	8643	-0-	-595	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
06	8670 X	8271	-0-	-399	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
07	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
08	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
09	8370 X	8313	-0-	-57	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	937	-0-	-83	-0-	937	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

04	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

04	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
07	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
08	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
*09	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

04	5430 X	5229	-0-	-201	-0-	5220	2	9	9	N	8					83
05	5611 X	5377	-0-	-234	-0-	5366	2	11	9	N	10					93
06	5430 X	5122	-0-	-308	-0-	5111	2	11	9	N	10					103
07	5549 X	5340	-0-	-209	-0-	5329	2	11	9	N	10					113
08	5487 X	5286	-0-	-201	-0-	5276	2	10	9	N	9					122
09	5220 X	5111	-0-	-109	-0-	5083	2	28	9	N	25					147

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

04	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1488 X	1368	-0-	-120	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1488 X	1368	-0-	-120	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1488 X	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1440 X	1320	-0-	-120	-0-	1320	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
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
*09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

04	1320 N	1046	-0-	-274	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	829	-0-	-491	-0-	829	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
*09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-			-0-
05	3100 X	1185	-0-	-1915	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	144	-0-	-2616	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

04	7380 X	6533	-0-	-847	-0-	6533	2		N	-0-			-0-
05	7626 X	6572	-0-	-1054	-0-	6572	2		N	-0-			-0-
06	7350 X	6383	-0-	-967	-0-	6383	2		N	-0-			-0-
07	7223 X	6526	-0-	-697	-0-	6526	2		N	-0-			-0-
08	6975 X	6327	-0-	-648	-0-	6327	2		N	-0-			-0-
09	6540 X	6015	-0-	-525	-0-	6015	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

04	4230 X	3499	-0-	-731	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
05	4371 X	4104	-0-	-267	-0-	4104	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	3999	-0-	-231	-0-	3999	2		N	-0-			-0-
07	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2		N	-0-			-0-
08	4092 X	3759	-0-	-333	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
09	3990 X	3565	-0-	-425	-0-	3565	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

04	3840 X	3793	-0-	-47	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3844	-0-	-124	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3458	-0-	-382	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3549	-0-	-419	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
08	3968 X	3745	-0-	-223	-0-	3745	2		N	-0-			-0-
09	3780 X	3567	-0-	-213	-0-	3567	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

04	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
05	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
06	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2		N	-0-			-0-
07	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2		N	-0-			-0-
08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
*09	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	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
04	6960 X	6806	-0-	-154	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
05	7099 X	6853	-0-	-246	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
06	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
07	7037 X	5609	-0-	-1428	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
08	7037 X	6880	-0-	-157	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
09	6960 X	6576	-0-	-384	-0-	6576	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

04	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
05	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
06	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
07	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
08	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
*09	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	3772	-0-	-72	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3424	-0-	-296	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	3330	-0-	-514	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
*09	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

04	4350 X	3747	-0-	-603	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	4312	-0-	-90	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	3967	-0-	-263	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	4120	-0-	-158	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	4309 X	4022	-0-	-287	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	3839	-0-	-331	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

04	2610 X	2329	-0-	-281	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	2466	-0-	-231	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	2430 N	2416	-0-	-14	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

04	5070 X	4069	-0-	-1001	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4171	-0-	-324	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	3881	-0-	-469	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	3748	-0-	-592	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	4059	-0-	-281	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3514	-0-	-566	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
*09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	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
04	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
05	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3736	-0-	-164	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	4027	-0-	-3	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
08	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
*09	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

04	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
05	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
06	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
07	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
08	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
*09	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3636	-0-	-234	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3572	-0-	-427	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	3431	-0-	-568	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	3246	-0-	-624	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

04	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
05	7006 X	6911	-0-	-95	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
06	6780 X	6385	-0-	-395	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
08	7006 X	6863	-0-	-143	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
09	6780 X	6450	-0-	-330	-0-	6450	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

04	17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	17228	2			N	-0-					-0-
05	16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	16458	2			N	-0-					-0-
06	15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
07	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
08	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
*09	16239 X	16239	-0-	-0-	-0-	16239	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

04	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
05	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
06	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
07	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
08	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
*09	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	1242	-0-	-108	-0-	1242	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
04	6180	X	5783	-0-	-397	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5684	-0-	-640	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5703	-0-	-387	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5687	-0-	-451	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5231	-0-	-907	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5359	-0-	-431	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

04	2700	N	2519	-0-	-181	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2636	-0-	-185	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2367	-0-	-213	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2381	-0-	-254	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2352	-0-	-18	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

04	3510	X	2853	-0-	-657	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3265	-0-	-362	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2451	-0-	-1059	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2894	-0-	-733	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
*09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

04	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
05	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
06	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
07	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
08	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
*09	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

04	5490	X	5352	-0-	-138	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
05	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5424	-0-	-249	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5201	-0-	-289	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

04	660	N	125	-0-	-535	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

04	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
*09	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	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
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2326	-0-	-74	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

04	8100	X	6667	-0-	-1433	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6444	-0-	-1926	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6008	-0-	-2092	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6369	-0-	-1350	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6564	-0-	-566	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6233	-0-	-427	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

04	6450	X	6050	-0-	-400	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5766	-0-	-654	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6002	-0-	-415	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5748	-0-	-638	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5579	-0-	-601	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

04	3510	X	3302	-0-	-208	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3379	-0-	-248	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
*09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3975	-0-	-45	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3786	-0-	-368	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3327	-0-	-693	-0-	3327	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

04	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	14249	-0-	-2801	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	13217	-0-	-3283	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	13354	-0-	-3696	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	12970	-0-	-4080	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	12719	-0-	-2341	-0-	12719	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

04	4290	X	3666	-0-	-624	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3681	-0-	-752	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3235	-0-	-1055	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3200	-0-	-460	-0-	3200	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
04	5100 X	4363	-0-	-737	-0-	4363	2		N	-0-			-0-
05	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2		N	-0-			-0-
06	5100 X	4801	-0-	-299	-0-	4801	2		N	-0-			-0-
07	5208 X	4886	-0-	-322	-0-	4886	2		N	-0-			-0-
08	5270 X	4728	-0-	-542	-0-	4728	2		N	-0-			-0-
09	5100 X	4506	-0-	-594	-0-	4506	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

04	5280 X	3088	-0-	-2192	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
05	5456 X	4434	-0-	-1022	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
06	5250 X	4658	-0-	-592	-0-	4658	2		N	-0-			-0-
07	4805 X	4562	-0-	-243	-0-	4562	2		N	-0-			-0-
08	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2		N	-0-			-0-
09	4650 X	4477	-0-	-173	-0-	4477	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

04	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2		N	-0-			-0-
05	7378 X	6335	-0-	-1043	-0-	6335	2		N	-0-			-0-
06	7470 X	7075	-0-	-395	-0-	7075	2		N	-0-			-0-
07	7719 X	7573	-0-	-146	-0-	7573	2		N	-0-			-0-
08	7719 X	7342	-0-	-377	-0-	7342	2		N	-0-			-0-
09	7380 X	6834	-0-	-546	-0-	6834	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

04	3000 X	2614	-0-	-386	-0-	2614	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2739	-0-	-361	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2915	-0-	-55	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2990	-0-	-48	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
08	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
09	2910 N	2368	-0-	-542	-0-	2368	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

04	7020 X	6238	-0-	-782	-0-	6238	2		N	-0-			-0-
05	7161 X	6205	-0-	-956	-0-	6205	2		N	-0-			-0-
06	6930 X	5899	-0-	-1031	-0-	5899	2		N	-0-			-0-
07	7006 X	6203	-0-	-803	-0-	6203	2		N	-0-			-0-
08	6448 X	6084	-0-	-364	-0-	6084	2		N	-0-			-0-
09	6240 X	5824	-0-	-416	-0-	5824	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

04	3690 X	3538	-0-	-152	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3635	-0-	-178	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
06	3690 X	3441	-0-	-249	-0-	3441	2		N	-0-			-0-
07	3813 X	3576	-0-	-237	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
08	3751 X	3534	-0-	-217	-0-	3534	2		N	-0-			-0-
09	3540 X	3373	-0-	-167	-0-	3373	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC 501480
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2181	-0-	-129	-0-	104	1	2077	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2091	-0-	-296	-0-	103	1	1988	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1974	-0-	-156	-0-	100	1	1874	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	96	1	1884	2	Y	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	100	1	1898	2	Y	-0-					-0-
*09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	98	1	1875	2	Y	-0-					-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

04	1260	X	538	-0-	-722	-0-	26	1	512	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	39	-0-	-1170	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	92	1	1790	2	N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*09	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	106	1	2027	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

04	1380	X	912	-0-	-468	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	626	-0-	-583	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	756	-0-	-414	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	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

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

LINN OPERATING, LLC 501480
WHALEY, T.W. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 282370 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.10677 - 11480

04	0	W	82	-0-	82	3620	4	1	78	2	N	-0-					-0-
05	0	W	42	-0-	42	3662	2	1	40	2	N	-0-					-0-
06	0	W	4	-0-	4	3666	4	2			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3666					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3666					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3666					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

04	2820 X	630	-0-	-2190	-0-	40	1	590	2	N	-0-			13
05	2325 X	1176	-0-	-1149	-0-	72	1	1104	2	N	-0-			13
06	2070 X	1624	-0-	-446	-0-	107	1	1517	2	N	-0-			13
07	2139 X	1539	-0-	-600	-0-	99	1	1440	2	N	-0-			13
08	1457 X	1454	-0-	-3	-0-	96	1	1358	2	N	-0-			13
09	1620 X	1562	-0-	-58	-0-	99	1	1463	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

04	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	971	2	N	-0-					20
05	1054 X	994	-0-	-60	-0-	61	1	933	2	N	-0-					20
06	1020 X	943	-0-	-77	-0-	62	1	881	2	N	-0-					20
07	1085 X	977	-0-	-108	-0-	63	1	914	2	N	-0-					20
08	1085 X	986	-0-	-99	-0-	65	1	921	2	N	-0-					20
*09	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1490	2	N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

04	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	386	1	5688	2	N	-0-					152
05	6448 X	5859	-0-	-589	-0-	359	1	5500	2	N	-0-					152
06	6240 X	3927	-0-	-2313	-0-	258	1	3669	2	N	-0-					152
07	6448 X	6245	-0-	-203	-0-	403	1	5842	2	N	-0-					152
08	6262 X	4941	-0-	-1321	-0-	326	1	4615	2	N	-0-					152
09	6060 X	5046	-0-	-1014	-0-	314	1	4629	2	N	94	177	1			69
						103	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

04	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	224	1	3299	2	N	-0-					-0-
05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	173	1	2658	2	N	-0-					-0-
06	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	176	1	2508	2	N	-0-					-0-
07	3627 X	2560	-0-	-1067	-0-	165	1	2395	2	N	-0-					-0-
08	3627 X	1771	-0-	-1856	-0-	117	1	1654	2	N	-0-					-0-
09	3510 X	2285	-0-	-1225	-0-	145	1	2140	2	N	-0-					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	97	1	1424	2	N	-0-					20
05	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	110	1	1681	2	N	-0-					20
06	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	110	1	1563	2	N	-0-					20
07	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	105	1	1527	2	N	-0-					20
08	1798	X	1574	-0-	-224	-0-	104	1	1470	2	N	-0-					20
09	1740	X	1517	-0-	-223	-0-	96	1	1421	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

04	960	X	732	-0-	-228	-0-	47	1	685	2	N	-0-					62
05	930	X	672	-0-	-258	-0-	41	1	631	2	N	-0-					62
06	870	X	711	-0-	-159	-0-	47	1	664	2	N	-0-					62
07	899	X	696	-0-	-203	-0-	45	1	651	2	N	-0-					62
08	899	X	668	-0-	-231	-0-	44	1	624	2	N	-0-					62
09	720	X	694	-0-	-26	-0-	35	1	509	2	N	136	173	1			25
							150	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	92	1	1359	2	N	-0-					60
05	1426	X	1410	-0-	-16	-0-	86	1	1324	2	N	-0-					60
06	1380	X	1265	-0-	-115	-0-	83	1	1182	2	N	-0-					60
07	1488	X	1265	-0-	-223	-0-	82	1	1183	2	N	-0-					60
08	1488	X	1384	-0-	-104	-0-	91	1	1293	2	N	-0-					60
09	1440	X	1320	-0-	-120	-0-	84	1	1236	2	N	-0-					60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	720	X	702	-0-	-18	-0-	45	1	657	2	N	-0-			20
05	744	X	527	-0-	-217	-0-	32	1	495	2	N	-0-			20
06	720	X	483	-0-	-237	-0-	32	1	451	2	N	-0-			20
07	713	X	507	-0-	-206	-0-	33	1	474	2	N	-0-			20
08	713	X	543	-0-	-170	-0-	36	1	507	2	N	-0-			20
09	690	X	468	-0-	-222	-0-	30	1	438	2	N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

04	1770	X	1557	-0-	-213	-0-	99	1	1458	2	N	-0-			29
05	1860	X	1613	-0-	-247	-0-	99	1	1514	2	N	-0-			29
06	1800	X	1614	-0-	-186	-0-	106	1	1508	2	N	-0-			29
07	1860	X	1277	-0-	-583	-0-	82	1	1195	2	N	-0-			29
08	1612	X	1458	-0-	-154	-0-	96	1	1362	2	N	-0-			29
09	1620	X	1320	-0-	-300	-0-	84	1	1236	2	N	-0-			29

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-			-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-			-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-			-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-			-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 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

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

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

04	210 X	186	-0-	-24	-0-	46	1	140	2	N	-0-			25
05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	-0-			25
06	210 X	83	-0-	-127	-0-	23	1	60	2	N	-0-			25
07	217 X	83	-0-	-134	-0-	23	1	60	2	N	-0-			25
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			25
09	210 X	51	-0-	-159	-0-	23	1	28	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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	540	1	2591	2	N	15					205
							17	9									
05	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	620	1	2668	2	N	-0-					205
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	600	1	2582	2	N	-0-					205
07	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	620	1	2546	2	N	-0-					205
08	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	620	1	2505	2	N	-0-					205
09	3180	X	2725	-0-	-455	-0-	580	1	2145	2	N	-0-					205

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A

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

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

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

04	120	N	113	-0-	-7	B	-0-	113	3			N	-0-				-0-
05	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3			N	-0-				-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-				-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-				-0-
08	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3			N	-0-				-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-				-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

04	4050	X	4519	-0-	469	B	-1674	403	1	4116	2	N	-0-				42
05	4185	X	4506	-0-	321	B	-1353	394	1	4112	2	N	-0-				42
06	4050	X	4308	-0-	258	B	-1095	430	1	3878	2	N	-0-				42
07	4185	X	4380	-0-	195	B	-900	380	1	4000	2	N	-0-				42
08	4185	X	2825	-0-	-1360	B	-900	268	1	2557	2	N	-0-				42
09	4050	X	2855	-0-	-1195	B	-900	289	1	2566	2	N	-0-				42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

04	4290	X	5028	-0-	738	B	-52523	449	1	4579	2	N	-0-				-0-
05	4433	X	5056	-0-	623	B	-51900	442	1	4614	2	N	-0-				-0-
06	4290	X	4785	-0-	495	B	-51405	477	1	4308	2	N	-0-				-0-
07	4433	X	5164	-0-	731	B	-50674	448	1	4716	2	N	-0-				-0-
08	4433	X	5005	-0-	572	B	-50102	474	1	4531	2	N	-0-				-0-
09	4290	X	4865	-0-	575	B	-49527	493	1	4372	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 #: 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
04	11400	X	8817	-0-	-2583 B	-278493	787	1	8030	2	N	-0-					34
05	11780	X	10196	-0-	-1584 B	-278493	891	1	9305	2	N	-0-					34
06	11130	X	7675	-0-	-3455 B	-278493	766	1	6909	2	N	-0-					34
07	10974	X	9141	-0-	-1833 B	-278493	793	1	8348	2	N	-0-					34
08	10199	X	8245	-0-	-1954 B	-278493	781	1	7464	2	N	-0-					34
09	9870	X	7486	-0-	-2384 B	-278493	759	1	6727	2	N	-0-					34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

04	780	N	585	-0-	-195 B	-0-	52	1	533	2	N	-0-					8
05	651	N	490	-0-	-161 B	-0-	43	1	447	2	N	-0-					8
06	630	N	502	-0-	-128 B	-0-	50	1	452	2	N	-0-					8
07	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	222	1	2336	2	N	-0-					8
08	3036	N	3036	-0-	-0- B	-0-	288	1	2748	2	N	-0-					8
*09	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	258	1	2289	2	N	-0-					8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

04	5068	X	5068	-0-	-0- B	-0-	452	1	4616	2	N	-0-					10
05	4647	X	4647	-0-	-0- B	-0-	406	1	4241	2	N	-0-					10
06	3555	X	3555	-0-	-0- B	-0-	355	1	3200	2	N	-0-					10
07	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	370	1	3901	2	N	-0-					10
08	3988	X	3988	-0-	-0- B	-0-	378	1	3610	2	N	-0-					10
*09	4807	X	4807	-0-	-0- B	-0-	487	1	4320	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

04	10350	X	8756	-0-	-1594 B	-0-	781	1	7975	2	N	-0-					42
05	11683	X	11683	-0-	-0- B	-0-	1021	1	10662	2	N	-0-					42
06	6943	X	6943	-0-	-0- B	-0-	693	1	6250	2	N	-0-					42
07	9052	X	8788	-0-	-264 B	-0-	762	1	8026	2	N	-0-					42
08	10695	X	8170	-0-	-2525 B	-0-	774	1	7396	2	N	-0-					42
09	10350	X	7090	-0-	-3260 B	-0-	719	1	6371	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

04	390	N	331	-0-	-59 B	-0-	30	1	301	2	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	27	1	287	2	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	29	1	264	2	N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51 B	-0-	25	1	265	2	N	-0-					-0-
08	310	N	126	-0-	-184 B	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

04	2599	X	2599	-0-	-0- B	-0-	232	1	2367	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2324	-0-	-249 B	-0-	203	1	2121	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1838	-0-	-652 B	-0-	183	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2481	-0-	-92 B	-0-	215	1	2266	2	N	-0-					-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0- B	-0-	274	1	2617	2	N	-0-					-0-
*09	3908	X	3908	-0-	-0- B	-0-	396	1	3512	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

04	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	103	1	1047	2	N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	59	1	617	2	N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	209	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	155	1	1629	2	N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	139	1	1330	2	N	-0-					-0-
09	480	N	342	-0-	-138 B	-0-	35	1	307	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 #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	221	1	2253	2	N	-0-					-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	214	1	2234	2	N	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	310	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2026	-0-	-516 B	-0-	176	1	1850	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2085	-0-	-364 B	-0-	198	1	1887	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1767	-0-	-1083 B	-0-	179	1	1588	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

04	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	141	1	1437	2	N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	157	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	88	1	798	2	N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	155	1	1633	2	N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	162	1	1545	2	N	-0-					-0-
*09	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	96	1	848	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

04	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	116	1	1187	2	N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	97	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	102	1	920	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1041	-0-	-292 B	-0-	90	1	951	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	968	-0-	-148 B	-0-	92	1	876	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	957	-0-	-63 B	-0-	97	1	860	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	25	1	224	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

04	480	N	466	-0-	-14 B	-0-	42	1	424	2	N	-0-					-0-
05	496	N	379	-0-	-117 B	-0-	33	1	346	2	N	-0-					-0-
06	390	N	260	-0-	-130 B	-0-	26	1	234	2	N	-0-					-0-
07	496	N	256	-0-	-240 B	-0-	22	1	234	2	N	-0-					-0-
08	372	N	278	-0-	-94 B	-0-	26	1	252	2	N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	26	1	234	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

04	2379	X	2379	-0-	-0- B	-0-	212	1	2167	2	N	-0-					-0-
05	1875	X	1875	-0-	-0- B	-0-	164	1	1711	2	N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0- B	-0-	301	1	2719	2	N	-0-					-0-
07	3832	X	3832	-0-	-0- B	-0-	332	1	3500	2	N	-0-					-0-
08	3044	N	3044	-0-	-0- B	-0-	288	1	2756	2	N	-0-					-0-
*09	1588	X	1588	-0-	-0- B	-0-	161	1	1427	2	N	-0-					-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

04	21390	X	18600	-0-	-2790 B	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
05	22103	X	18832	-0-	-3271 B	-0-	18832	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	18158	-0-	-982 B	-0-	18158	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	18712	-0-	-1066 B	-0-	18712	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	18620	-0-	-755 B	-0-	18620	2			N	-0-					-0-
*09	18600	X	17749	-0-	-851 B	-0-	17749	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
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017 - PLUGGED 04/04/17														

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

04	2190	X	1103	-0-	-1087 B	-0-	43	1	1060	2	Y	-0-					26
05	2635	X	475	-0-	-2160 B	-0-	18	1	457	2	Y	-0-					26
06	2550	X	-0-	-0-	-2550 B	-0-					Y	-0-					26
07	3518	X	3518	-0-	-0- B	-0-	137	1	3380	2	Y	1					27
							1	9									
08	1302	X	1063	-0-	-239 B	-0-	41	1	1022	2	Y	-0-					27
09	1110	X	431	-0-	-679 B	-0-	17	1	414	2	Y	-0-					27

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

04	4641	X	4641	-0-	-0- B	-0-	182	1	4459	2	Y	-0-					41
05	2542	X	1623	-0-	-919 B	-0-	62	1	1561	2	Y	-0-					41
06	6109	X	6109	-0-	-0- B	-0-	240	1	5869	2	Y	-0-					41
07	4861	X	4861	-0-	-0- B	-0-	189	1	4670	2	Y	2					43
							2	9									
08	6753	X	6753	-0-	-0- B	-0-	260	1	6490	2	Y	3					46
							3	9									
*09	6440	X	6440	-0-	-0- B	-0-	253	1	6187	2	Y	-0-					46

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

04	2760	X	2648	-0-	-112 B	-0-	104	1	2544	2	Y	-0-					50
05	7564	X	915	-0-	-6649 B	-0-	35	1	880	2	Y	-0-					50
06	7320	X	1658	-0-	-5662 B	-0-	65	1	1593	2	Y	-0-					50
07	7564	X	5109	-0-	-2455 B	-0-	199	1	4908	2	Y	2					52
							2	9									
08	5428	X	5428	-0-	-0- B	-0-	209	1	5217	2	Y	2					54
							2	9									
*09	4067	X	4067	-0-	-0- B	-0-	159	1	3908	2	Y	-0-					54

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

04	2340	X	2190	-0-	-150 B	-0-	2190	2			N	-0-					107
05	2589	X	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	2			N	-0-					107
06	2460	X	2458	-0-	-2 B	-0-	2458	2			N	-0-					107
07	3170	X	3170	-0-	-0- B	-0-	3170	2			N	-0-					107
08	4441	X	4441	-0-	-0- B	-0-	4441	2			N	-0-					107
*09	2910	X	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	2			N	-0-					107

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1313 X	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 2		N	-0-			150
05	4371 X	4371	-0-	-0- B	-0-	4297 2	74 9	N	67			217
06	4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4762 2	36 9	N	33			250
07	4285 X	4285	-0-	-0- B	-0-	4285 2		N	-0-			250
08	4371 X	3813	-0-	-558 B	-0-	3811 2	2 9	N	2	180 1		72
09	4800 X	3611	-0-	-1189 B	-0-	3611 2		N	-0-			72

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

04	4470 X	3738	-0-	-732 B	-0-	3737 2	1 9	N	1	181 1		107
05	4433 X	3452	-0-	-981 B	-0-	3452 2		N	-0-			107
06	4560 X	3572	-0-	-988 B	-0-	3572 2		N	-0-			107
07	5190 X	5190	-0-	-0- B	-0-	5190 2		N	-0-			107
08	4920 X	4920	-0-	-0- B	-0-	4920 2		N	-0-			107
*09	4510 X	4510	-0-	-0- B	-0-	4510 2		N	-0-			107

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

04	31410 X	125	-0-	-31285 B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
05	32457 X	-0-	-0-	-32457 B	-0-			N	-0-			-0-
06	27780 X	9426	-0-	-18354 B	-0-	9426 2		N	-0-			-0-
07	28706 X	15209	-0-	-13497 B	-0-	15209 2		N	-0-			-0-
08	15176 X	15176	-0-	-0- B	-0-	15176 2		N	-0-			-0-
*09	11071 X	11071	-0-	-0- B	-0-	11071 2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

04	48757 X	48757	-0-	-0- B	-0-	48757 2		N	-0-			-0-
05	7990 X	7990	-0-	-0- B	-0-	7990 2		N	-0-			-0-
06	22574 X	22574	-0-	-0- B	-0-	22574 2		N	-0-			-0-
07	26598 X	26598	-0-	-0- B	-0-	26598 2		N	-0-			-0-
08	42138 X	42138	-0-	-0- B	-0-	42138 2		N	-0-			-0-
*09	33900 X	33900	-0-	-0- B	-0-	33900 2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894

04	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	93 1	1277 3	N	-0-			1
05	1426 N	1408	-0-	-18 B	-0-	108 1	1300 3	N	-0-			1
06	1380 N	1150	-0-	-230 B	-0-	78 1	1072 3	N	-0-			1
07	1426 N	1209	-0-	-217 B	-0-	78 1	1131 3	N	-0-			1
08	1395 N	1136	-0-	-259 B	-0-	71 1	1065 3	N	-0-	1 5		-0-
09	1140 N	1126	-0-	-14 B	-0-	83 1	1043 3	N	-0-			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

04	2731 X	2731	-0-	-0- B	-0-	185 1	2546 3	N	-0-			1
05	2607 X	2607	-0-	-0- B	-0-	200 1	2407 3	N	-0-			1
06	2379 X	2379	-0-	-0- B	-0-	161 1	2218 3	N	-0-			1
07	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	173 1	2439 3	N	-0-			1
08	2690 X	2690	-0-	-0- B	-0-	169 1	2521 3	N	-0-	1 5		-0-
*09	2526 X	2526	-0-	-0- B	-0-	186 1	2340 3	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

04	1740 N	1511	-0-	-229 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1705 N	1593	-0-	-112 B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1546	-0-	-14 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	1537	-0-	-13 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	1221	-0-	-360 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*09	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

04	3000 X	2988	-0-	-12 B	-0-	2988	3			N	-0-					1
05	3038 X	2983	-0-	-55 B	-0-	2983	3			N	-0-					1
06	3000 N	2868	-0-	-132 B	-0-	2868	3			N	-0-					1
07	3100 N	2934	-0-	-166 B	-0-	2934	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2976 N	2922	-0-	-54 B	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
09	2880 N	2799	-0-	-81 B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

04	4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-	4996	3			N	-0-					1
05	5073 X	5073	-0-	-0- B	-0-	5073	3			N	-0-					1
06	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	5055	3			N	-0-					1
07	5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5248	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5235 X	5235	-0-	-0- B	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
*09	4953 X	4953	-0-	-0- B	-0-	4953	3			N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

04	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2060	3	1	9	N	1					1
05	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3			N	-0-					1
06	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-					1
07	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*09	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

04	1860 N	1434	-0-	-426 B	-0-	1434	3			N	-0-					1
05	1891 N	1209	-0-	-682 B	-0-	1209	3			N	-0-					1
06	2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	3			N	-0-					1
07	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09	2250 N	1953	-0-	-297 B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

04	1890 N	1221	-0-	-669 B	-0-	1221	3			N	-0-					1
05	1953 N	1233	-0-	-720 B	-0-	1233	3			N	-0-	1	5			-0-
06	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07	24970 X	24970	-0-	-0- B	-0-	24968	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	13405 X	13405	-0-	-0- B	-0-	13405	3			N	-0-					-0-
*09	12528 X	12528	-0-	-0- B	-0-	12528	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3			N	-0-					1
05	1519	N	1517	-0-	-2	B	-0-	1517	3			N	-0-					1
06	1680	N	1376	-0-	-304	B	-0-	1376	3			N	-0-					1
07	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1674	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*09	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	3			N	-0-					1
05	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1320	N	1086	-0-	-234	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	956	-0-	-124	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-

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
04	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	441	-0-	-179	B	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	B	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			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
04	4440	X	3504	-0-	-936	B	-0-	3504	3			N	-0-					1
05	4588	X	4167	-0-	-421	B	-0-	4167	3			N	-0-					1
06	5047	X	5047	-0-	-0-	B	-0-	5047	3			N	-0-					1
07	4627	X	4627	-0-	-0-	B	-0-	4627	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4154	X	3734	-0-	-420	B	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3859	-0-	-581	B	-0-	3859	3			N	-0-					-0-

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
04	7290	X	4561	-0-	-2729	B	-0-	4561	3			Y	-0-					1
05	7533	X	4513	-0-	-3020	B	-0-	4513	3			Y	-0-					1
06	6630	X	4359	-0-	-2271	B	-0-	4359	3			Y	-0-					1
07	5828	X	4416	-0-	-1412	B	-0-	4416	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4664	X	4664	-0-	-0-	B	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
*09	4334	X	4334	-0-	-0-	B	-0-	4334	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2689	N	2689	-0-	-0-	B	-0-	2689	3			Y	-0-					1
05	3088	N	3088	-0-	-0-	B	-0-	3088	3			Y	-0-					1
06	2493	N	2493	-0-	-0-	B	-0-	2493	3			Y	-0-					1
07	2959	N	2959	-0-	-0-	B	-0-	2959	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3069	N	2961	-0-	-108	B	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
*09	2537	N	2537	-0-	-0-	B	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3	3	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	2	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	603	3	1	9	N	1					1
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-	1	5			-0-
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*09	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

04	870	N	784	-0-	-86 B	-0-	783	3	1	9	N	1					1
05	868	N	802	-0-	-66 B	-0-	802	3			N	-0-	1	5			-0-
06	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	806	N	685	-0-	-121 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	720	N	644	-0-	-76 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

04	1500	N	1418	-0-	-82 B	-0-	1418	3			N	-0-					1
05	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			N	-0-					1
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					1
07	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*09	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

04	3450	X	3377	-0-	-73 B	-0-	3377	3			Y	-0-					1
05	3534	X	3410	-0-	-124 B	-0-	3410	3			Y	-0-					1
06	3570	X	3295	-0-	-275 B	-0-	3295	3			Y	-0-					1
07	3689	X	3388	-0-	-301 B	-0-	3388	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3379	X	3354	-0-	-25 B	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2915	-0-	-355 B	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

04	3000	X	2869	-0-	-131 B	-0-	2869	3			Y	-0-					1
05	3100	X	2890	-0-	-210 B	-0-	2890	3			Y	-0-					1
06	2940	X	2773	-0-	-167 B	-0-	2773	3			Y	-0-					1
07	2976	X	2848	-0-	-128 B	-0-	2848	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2852	X	2765	-0-	-87 B	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2720	-0-	-40 B	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

04	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1192	-0-	-8 B	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	989	-0-	-61 B	-0-	989	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

04	2610	X	2157	-0-	-453 B	-0-	2157	3			Y	-0-					1
05	2646	X	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	3			Y	-0-					1
06	2340	X	2212	-0-	-128 B	-0-	2212	3			Y	-0-					1
07	2356	X	2101	-0-	-255 B	-0-	2101	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2635	N	2027	-0-	-608 B	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1904	-0-	-316 B	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	5095	-0-	-95 B	-0-	5095	3			N	-0-					1
05	5363	X	5253	-0-	-110 B	-0-	5253	3			N	-0-					1
06	5190	X	4759	-0-	-431 B	-0-	4759	3			N	-0-					1
07	5363	X	5002	-0-	-361 B	-0-	5002	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5363	X	5038	-0-	-325 B	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4605	-0-	-495 B	-0-	4605	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

04	4920	X	1486	-0-	-3434 B	-0-	101	1	1385	3	N	-0-					1
05	5084	X	2677	-0-	-2407 B	-0-	201	1	2476	3	N	-0-					1
06	4200	X	3287	-0-	-913 B	-0-	222	1	3065	3	N	-0-					1
07	4340	X	2786	-0-	-1554 B	-0-	185	1	2601	3	N	-0-	1	5			-0-
08	2666	X	2418	-0-	-248 B	-0-	151	1	2267	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	2571	-0-	-729 B	-0-	164	1	2407	3	N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

04	780	N	763	-0-	-17 B	-0-	82	1	681	3	N	-0-					1
05	930	N	231	-0-	-699 B	-0-	18	1	213	3	N	-0-	1	5			-0-
06	300	N	143	-0-	-157 B	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
07	775	N	186	-0-	-589 B	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-
08	217	N	102	-0-	-115 B	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68 B	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

04	8536	X	8536	-0-	-0- B	-0-	8536	3			Y	-0-					1
05	8132	X	8132	-0-	-0- B	-0-	8131	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	4376	X	4376	-0-	-0- B	-0-	4376	3			Y	-0-					1
07	8376	X	8376	-0-	-0- B	-0-	8376	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	8091	X	7111	-0-	-980 B	-0-	7111	3			Y	-0-					-0-
09	7830	X	7238	-0-	-592 B	-0-	7238	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

04	12507	X	12507	-0-	-0- B	-0-	12507	3			Y	-0-					1
05	10665	X	10665	-0-	-0- B	-0-	10663	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	9724	X	9724	-0-	-0- B	-0-	9724	3			Y	-0-					1
07	9406	X	9406	-0-	-0- B	-0-	9406	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	10602	X	8450	-0-	-2152 B	-0-	8450	3			Y	-0-					-0-
09	10260	X	8083	-0-	-2177 B	-0-	8083	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

04	3780	X	3646	-0-	-134 B	-159506	3646	3			Y	-0-					1
05	3968	X	4023	-0-	55 B	-159451	4023	3			Y	-0-					1
06	3840	X	3704	-0-	-136 B	-159451	3704	3			Y	-0-					1
07	3968	X	3706	-0-	-262 B	-159451	3706	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3999	X	3714	-0-	-285 B	-159451	3714	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	2888	-0-	-982 B	-159451	2888	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5916	-0-	-144 B	-0-	5916	3			Y	-0-					1
05	6138	X	5716	-0-	-422 B	-0-	5716	3			Y	-0-					1
06	5940	X	5725	-0-	-215 B	-0-	5725	3			Y	-0-					1
07	6138	X	6083	-0-	-55 B	-0-	6083	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6284	X	6284	-0-	-0- B	-0-	6284	3			Y	-0-					-0-
*09	5768	X	5768	-0-	-0- B	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

04	1920	N	1899	-0-	-21 B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1906	-0-	-388 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1197	-0-	-756 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*09	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

04	900	N	870	-0-	-30 B	-0-	869	3	1	9	N	1					1
05	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	916	3			N	-0-					1
06	900	N	874	-0-	-26 B	-0-	874	3			N	-0-					1
07	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-	1	5			-0-
08	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

04	5670	X	5420	-0-	-250 B	-69074	5420	3			Y	-0-					1
05	5890	X	5577	-0-	-313 B	-69074	5577	3			Y	-0-					1
06	5700	X	5250	-0-	-450 B	-69074	5250	3			Y	-0-					1
07	5890	X	5036	-0-	-854 B	-69074	5036	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5549	X	5280	-0-	-269 B	-69074	5280	3			Y	-0-					-0-
09	5370	X	5318	-0-	-52 B	-69074	5318	3			Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

04	9330	X	7766	-0-	-1564 B	-0-	7766	3			Y	-0-					1
05	9238	X	6612	-0-	-2626 B	-0-	6612	3			Y	-0-					1
06	8460	X	5864	-0-	-2596 B	-0-	5864	3			Y	-0-					1
07	8649	X	6103	-0-	-2546 B	-0-	6103	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6603	X	6031	-0-	-572 B	-0-	6031	3			Y	-0-					-0-
09	6390	X	5464	-0-	-926 B	-0-	5464	3			Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

04	4680	X	4483	-0-	-197 B	-0-	4483	3			N	-0-					1
05	4836	X	4540	-0-	-296 B	-0-	4540	3			N	-0-					1
06	4530	X	4470	-0-	-60 B	-0-	4470	3			N	-0-					1
07	4681	X	4644	-0-	-37 B	-0-	4644	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4681	X	4519	-0-	-162 B	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4246	-0-	-224 B	-0-	4246	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5911	X	5911	-0-	-0-	B	-0-	5911	3			Y	-0-					1
05	5892	X	5892	-0-	-0-	B	-0-	5892	3			Y	-0-					1
06	6210	X	5876	-0-	-334	B	-0-	5876	3			Y	-0-					1
07	6417	X	5636	-0-	-781	B	-0-	5636	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5859	X	5574	-0-	-285	B	-0-	5574	3			Y	-0-					-0-
*09	5691	X	5691	-0-	-0-	B	-0-	5691	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	N	1121	-0-	-1789	B	-0-	1121	3			N	-0-					1
05	2542	N	1588	-0-	-954	B	-0-	1588	3			N	-0-	1	5			-0-
06	2753	N	2753	-0-	-0-	B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
07	2722	N	2722	-0-	-0-	B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
08	2836	N	2836	-0-	-0-	B	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2623	-0-	-137	B	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	N	2261	-0-	-589	B	-0-	2261	3			N	-0-					1
05	2790	N	2681	-0-	-109	B	-0-	2681	3			N	-0-					1
06	2520	N	1382	-0-	-1138	B	-0-	1382	3			N	-0-					1
07	2795	N	2795	-0-	-0-	B	-0-	2795	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2748	N	2748	-0-	-0-	B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
*09	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5155	X	5155	-0-	-0-	B	-0-	5155	3			Y	-0-					1
05	5702	X	5702	-0-	-0-	B	-0-	5702	3			Y	-0-					1
06	3719	X	3719	-0-	-0-	B	-0-	3719	3			Y	-0-					1
07	3923	X	3923	-0-	-0-	B	-0-	3923	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5642	X	3997	-0-	-1645	B	-0-	3997	3			Y	-0-					-0-
09	5460	X	3534	-0-	-1926	B	-0-	3534	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11506	X	11506	-0-	-0-	B	-0-	11506	3			Y	-0-					1
05	9914	X	9914	-0-	-0-	B	-0-	9913	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	4770	X	4682	-0-	-88	B	-0-	4682	3			Y	-0-					1
07	8116	X	8116	-0-	-0-	B	-0-	8116	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7506	X	7506	-0-	-0-	B	-0-	7506	3			Y	-0-					-0-
*09	6787	X	6787	-0-	-0-	B	-0-	6787	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0-	B	-0-	2351	3	1	9	Y	1					1
06	1830	N	1815	-0-	-15	B	-0-	1815	3			Y	-0-					1
07	1581	N	1574	-0-	-7	B	-0-	1574	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2325	N	1607	-0-	-718	B	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1466	-0-	-364	B	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5943	-0-	-297 B	-0-	5943	3			N	-0-					1
05	6778	X	6778	-0-	-0- B	-0-	6778	3			N	-0-					1
06	6240	X	6200	-0-	-40 B	-0-	6200	3			N	-0-					1
07	6138	X	4966	-0-	-1172 B	-0-	4966	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6448	X	4627	-0-	-1821 B	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
*09	6242	X	6242	-0-	-0- B	-0-	6242	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

04	5154	X	5154	-0-	-0- B	-0-	5154	3			Y	-0-					1
05	5234	X	5234	-0-	-0- B	-0-	5234	3			Y	-0-					1
06	5211	X	5211	-0-	-0- B	-0-	5211	3			Y	-0-					1
07	5022	X	4864	-0-	-158 B	-0-	4864	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5115	X	2478	-0-	-2637 B	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4357	-0-	-593 B	-0-	4357	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

04	2790	X	2608	-0-	-182 B	-0-	2608	3			N	-0-					1
05	3568	X	3568	-0-	-0- B	-0-	3568	3			N	-0-					1
06	4305	X	4305	-0-	-0- B	-0-	4305	3			N	-0-					1
07	2697	X	2326	-0-	-371 B	-0-	2326	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3565	X	2934	-0-	-631 B	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	2751	-0-	-1059 B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

04	4566	X	4566	-0-	-0- B	-0-	4566	3			N	-0-					1
05	9668	X	9668	-0-	-0- B	-0-	9667	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8178	X	8178	-0-	-0- B	-0-	8178	3			N	-0-					1
07	7987	X	7987	-0-	-0- B	-0-	7987	3			N	-0-	1	5			-0-
08	8096	X	8096	-0-	-0- B	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
*09	5383	X	5383	-0-	-0- B	-0-	5383	3			N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

04	3570	X	3283	-0-	-287 B	-0-	3283	3			N	-0-					1
05	3689	X	2101	-0-	-1588 B	-0-	2101	3			N	-0-					1
06	3570	X	1499	-0-	-2071 B	-0-	1499	3			N	-0-					1
07	3441	X	2876	-0-	-565 B	-0-	2876	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0- B	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2804	-0-	-466 B	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6209 X	6209	-0-	-0- B	-0-	6209 3		N	-0-			1
05	5282 X	5282	-0-	-0- B	-0-	5282 3		N	-0-			1
06	3583 X	3583	-0-	-0- B	-0-	3583 3		N	-0-			1
07	3710 X	3710	-0-	-0- B	-0-	3710 3		N	-0-	1 5		-0-
08	7168 X	7168	-0-	-0- B	-0-	7168 3		N	-0-			-0-
*09	4081 X	4081	-0-	-0- B	-0-	4081 3		N	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

04	4335 X	4335	-0-	-0- B	-0-	4335 3		N	-0-			1
05	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	4399 3		N	-0-			1
06	4272 X	4272	-0-	-0- B	-0-	4272 3		N	-0-			1
07	4335 X	4335	-0-	-0- B	-0-	4335 3		N	-0-	1 5		-0-
08	4354 X	4354	-0-	-0- B	-0-	4354 3		N	-0-			-0-
*09	4591 X	4591	-0-	-0- B	-0-	4591 3		N	-0-			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

04	2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764 3		Y	-0-			1
05	3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-	3119 3		Y	-0-			1
06	2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585 3		Y	-0-			1
07	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3100 X	2277	-0-	-823 B	-0-	2277 3		Y	-0-			-0-
09	3000 X	2278	-0-	-722 B	-0-	2278 3		Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

04	3900 X	1230	-0-	-2670 B	-0-	1230 3		N	-0-			1
05	4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	4917 3		N	-0-			1
06	4298 X	4298	-0-	-0- B	-0-	4298 3		N	-0-			1
07	3895 X	3895	-0-	-0- B	-0-	3895 3		N	-0-	1 5		-0-
08	4030 X	3971	-0-	-59 B	-0-	3971 3		N	-0-			-0-
09	3900 X	2489	-0-	-1411 B	-0-	2489 3		N	-0-			-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

04	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667 3		N	-0-			1
05	4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4623 3		N	-0-			1
06	4381 X	4381	-0-	-0- B	-0-	4381 3		N	-0-			1
07	4249 X	4249	-0-	-0- B	-0-	4249 3		N	-0-	1 5		-0-
08	4061 X	3892	-0-	-169 B	-0-	3892 3		N	-0-			-0-
09	3930 X	3751	-0-	-179 B	-0-	3751 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

04	3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	3196 3		N	-0-			1
05	3301 X	3301	-0-	-0- B	-0-	3301 3		N	-0-			1
06	3120 X	3120	-0-	-0- B	-0-	3120 3		N	-0-			1
07	2884 X	2884	-0-	-0- B	-0-	2884 3		N	-0-	1 5		-0-
08	2615 X	2615	-0-	-0- B	-0-	2615 3		N	-0-			-0-
*09	2663 X	2663	-0-	-0- B	-0-	2663 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4462	-0-	-848 B	-0-	4462	3			Y	-0-					1
05	5487	X	4540	-0-	-947 B	-0-	4540	3			Y	-0-					1
06	5310	X	2881	-0-	-2429 B	-0-	2881	3			Y	-0-					1
07	5115	X	3905	-0-	-1210 B	-0-	3905	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0- B	-0-	4859	3			Y	-0-					-0-
*09	4489	X	4489	-0-	-0- B	-0-	4489	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4699	-0-	-161 B	-0-	4699	3			N	-0-					1
05	4996	X	4996	-0-	-0- B	-0-	4996	3			N	-0-					1
06	4770	X	4465	-0-	-305 B	-0-	4465	3			N	-0-					1
07	4929	X	4834	-0-	-95 B	-0-	4834	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4991	X	4800	-0-	-191 B	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3841	-0-	-989 B	-0-	3841	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	7333	-0-	-4787 B	-0-	7333	3			Y	-0-					1
05	11408	X	9786	-0-	-1622 B	-0-	9785	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	11040	X	9808	-0-	-1232 B	-0-	9808	3			Y	-0-					1
07	11408	X	9322	-0-	-2086 B	-0-	9322	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	10263	X	10263	-0-	-0- B	-0-	10263	3			Y	-0-					-0-
09	9390	X	6423	-0-	-2967 B	-0-	6423	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2802	X	2802	-0-	-0- B	-0-	2802	3			N	-0-					1
05	2883	X	2796	-0-	-87 B	-0-	2796	3			N	-0-					1
06	2760	X	2416	-0-	-344 B	-0-	2416	3			N	-0-					1
07	2883	X	2564	-0-	-319 B	-0-	2564	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2883	X	2393	-0-	-490 B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2638	-0-	-152 B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	3261	3			N	-0-					1
05	3550	X	3550	-0-	-0- B	-0-	3550	3			N	-0-					1
06	3029	X	3029	-0-	-0- B	-0-	3029	3			N	-0-					1
07	3140	X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0- B	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
*09	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	3111	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4474	X	4474	-0-	-0- B	-0-	4474	3			N	-0-					1
05	4695	X	4695	-0-	-0- B	-0-	4695	3			N	-0-					1
06	4560	X	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	3			N	-0-					1
07	4619	X	4508	-0-	-111 B	-0-	4508	3			N	-0-					1
08	4681	X	4412	-0-	-269 B	-0-	4412	3			N	-0-	1	5			-0-
09	4560	X	4219	-0-	-341 B	-0-	4219	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
04	7710	X	6680	-0-	-1030 B	-0-	6680	3			N	-0-					1
05	7967	X	6212	-0-	-1755 B	-0-	6212	3			N	-0-					1
06	7650	X	5337	-0-	-2313 B	-0-	5337	3			N	-0-					1
07	7905	X	6132	-0-	-1773 B	-0-	6132	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7254	X	6166	-0-	-1088 B	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5719	-0-	-971 B	-0-	5719	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 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
04	2910 X	2268	-0-	-642 B	-0-	2268 3		N	-0-			1
05	3007 X	2350	-0-	-657 B	-0-	2350 3		N	-0-			1
06	2550 N	2233	-0-	-317 B	-0-	2233 3		N	-0-			1
07	2489 N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489 3		N	-0-	1 5		-0-
08	2356 N	2008	-0-	-348 B	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
09	2220 N	1695	-0-	-525 B	-0-	1695 3		N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

04	6870 X	6295	-0-	-575 B	-0-	6295 3		N	-0-			1
05	7099 X	4797	-0-	-2302 B	-0-	4797 3		N	-0-			1
06	7184 X	7184	-0-	-0- B	-0-	7184 3		N	-0-			1
07	6510 X	6449	-0-	-61 B	-0-	6449 3		N	-0-	1 5		-0-
08	6510 X	6272	-0-	-238 B	-0-	6272 3		N	-0-			-0-
09	6870 X	5410	-0-	-1460 B	-0-	5410 3		N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

04	5118 X	5118	-0-	-0- B	-0-	5118 3		N	-0-			1
05	4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	4554 3		N	-0-			1
06	4959 X	4959	-0-	-0- B	-0-	4959 3		N	-0-			1
07	4371 X	3896	-0-	-475 B	-0-	3896 3		N	-0-	1 5		-0-
08	4371 X	3410	-0-	-961 B	-0-	3410 3		N	-0-			-0-
*09	4739 X	4739	-0-	-0- B	-0-	4739 3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

04	2400 X	-0-	-0-	-2400 B	-12859			N	-0-			-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674 B	-12859			N	-0-			-0-
06	25585 X	38444	-0-	12859 B	-0-	38440 3	4 9	N	4	3 1		1
07	20873 X	20873	-0-	-0- B	-0-	20873 3		N	-0-	1 1		-0-
08	15935 X	15935	-0-	-0- B	-0-	15934 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*09	10313 X	10313	-0-	-0- B	-0-	10313 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

04	3967 X	3967	-0-	-0- B	-0-	3967 3		N	-0-			1
05	4135 X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135 3		N	-0-			1
06	3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	3497 3		N	-0-			1
07	4269 X	4269	-0-	-0- B	-0-	4269 3		N	-0-	1 5		-0-
08	4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070 3		N	-0-			-0-
*09	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	3753 3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

04	11760 X	7416	-0-	-4344 B	-0-	7416 3		N	-0-			1
05	11129 X	7076	-0-	-4053 B	-0-	7075 3	1 9	N	1	1 1		1
06	10050 X	6984	-0-	-3066 B	-0-	6984 3		N	-0-			1
07	9207 X	6801	-0-	-2406 B	-0-	6801 3		N	-0-	1 5		-0-
08	8587 X	7553	-0-	-1034 B	-0-	7553 3		N	-0-			-0-
09	7410 X	7277	-0-	-133 B	-0-	7277 3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

04	8328 X	8328	-0-	-0- B	-0-	8328 3		N	-0-			1
05	8401 X	7750	-0-	-651 B	-0-	7749 3	1 9	N	1	1 1		1
06	8130 X	7559	-0-	-571 B	-0-	7559 3		N	-0-			1
07	8401 X	7645	-0-	-756 B	-0-	7645 3		N	-0-			1
08	8401 X	7618	-0-	-783 B	-0-	7618 3		N	-0-	1 5		-0-
09	8130 X	6238	-0-	-1892 B	-0-	6238 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	4481	X	4481	-0-	-0- B	-0-	4481	3			Y	-0-					1
05	4805	X	3777	-0-	-1028 B	-0-	3777	3			Y	-0-					1
06	4650	X	562	-0-	-4088 B	-0-	562	3			Y	-0-					1
07	4805	X	3480	-0-	-1325 B	-0-	3480	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3881	X	3881	-0-	-0- B	-0-	3881	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3577	-0-	-23 B	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-

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
04	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	209	1	936	3	N	-0-					1
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	156	1	911	3	N	-0-					1
06	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	179	1	1270	3	N	-0-					1
07	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	198	1	1240	3	N	-0-	1	5			-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	172	1	1242	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1339	-0-	-101 B	-0-	177	1	1162	3	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3435	-0-	-915 B	-0-	3435	3			N	-0-					1
05	4775	X	4775	-0-	-0- B	-0-	4775	3			N	-0-					1
06	4350	X	4264	-0-	-86 B	-0-	4264	3			N	-0-					1
07	4772	X	4772	-0-	-0- B	-0-	4772	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4839	X	4839	-0-	-0- B	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
*09	4608	X	4608	-0-	-0- B	-0-	4608	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6117	X	6117	-0-	-0- B	-0-	6117	3			N	-0-					1
05	6248	X	6248	-0-	-0- B	-0-	6248	3			N	-0-					1
06	6330	X	6028	-0-	-302 B	-0-	6028	3			N	-0-					1
07	6541	X	6465	-0-	-76 B	-0-	6465	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6541	X	6424	-0-	-117 B	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5772	-0-	-348 B	-0-	5772	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2863	-0-	-107 B	-0-	2863	3			N	-0-					1
05	3069	X	2259	-0-	-810 B	-0-	2259	3			N	-0-					1
06	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	3425	3			N	-0-					1
07	3069	X	2785	-0-	-284 B	-0-	2785	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
*09	3184	X	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	3			N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	241	-0-	31 B	-715258	241	3			N	-0-					-0-
05	372	N	280	-0-	-92 B	-715258	280	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12 B	-715258	168	3			N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60 B	-715258	188	3			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43 B	-715258	236	3			N	-0-					-0-
09	180	N	266	-0-	86 B	-715172	266	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1160	-0-	-940 B	-0-	1160	3			N	-0-					1
05	1860	N	1652	-0-	-208 B	-0-	1652	3			N	-0-					1
06	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					1
07	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1682	-0-	-178 B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	45	-0-	-5055 B	-0-	45	3			N	-0-					1
05	5270	X	574	-0-	-4696 B	-0-	574	3			N	-0-	1	5			-0-
06	12462	X	12462	-0-	-0- B	-0-	12462	3			N	-0-					-0-
07	8706	X	8706	-0-	-0- B	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
08	8390	X	8390	-0-	-0- B	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
*09	7163	X	7163	-0-	-0- B	-0-	7163	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

04	5580	X	5365	-0-	-215 B	-0-	5365	3			Y	-0-					1
05	5766	X	5299	-0-	-467 B	-0-	5299	3			Y	-0-					1
06	5400	X	5187	-0-	-213 B	-0-	5187	3			Y	-0-					1
07	5549	X	5276	-0-	-273 B	-0-	5276	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5270	X	5248	-0-	-22 B	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4820	-0-	-280 B	-0-	4820	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

04	4380	X	3821	-0-	-559 B	-0-	3821	3			N	-0-					1
05	4526	X	4089	-0-	-437 B	-0-	4089	3			N	-0-					1
06	4260	X	3680	-0-	-580 B	-0-	3680	3			N	-0-					1
07	4402	X	3818	-0-	-584 B	-0-	3818	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4309	X	4049	-0-	-260 B	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3685	-0-	-275 B	-0-	3685	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

04	1560	X	604	-0-	-956 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	775	X	514	-0-	-261 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	720	N	530	-0-	-190 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	620	N	477	-0-	-143 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	527	N	387	-0-	-140 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

04	1950	N	1642	-0-	-308 B	-0-	1642	3			N	-0-					1
05	1364	N	773	-0-	-591 B	-0-	773	3			N	-0-					1
06	1650	N	1110	-0-	-540 B	-0-	1110	3			N	-0-					1
07	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
*09	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

04	4260	X	1333	-0-	-2927 B	-0-	1333	3			N	-0-					1
05	4402	X	1642	-0-	-2760 B	-0-	1642	3			N	-0-					1
06	7063	X	7063	-0-	-0- B	-0-	7063	3			N	-0-					1
07	4229	X	4229	-0-	-0- B	-0-	4229	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6749	X	6749	-0-	-0- B	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
*09	5116	X	5116	-0-	-0- B	-0-	5116	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3			N	-0-					1
05	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					1
06	2100	N	1961	-0-	-139 B	-0-	1961	3			N	-0-					1
07	2170	N	926	-0-	-1244 B	-0-	926	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2170	N	189	-0-	-1981 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	374	-0-	-1576 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

04	360	N	189	-0-	-171 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	527	N	320	-0-	-207 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	420	N	332	-0-	-88 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

04	3042	X	3042	-0-	-0- B	-0-	556	1	2486	3	N	-0-					1
05	4330	X	4330	-0-	-0- B	-0-	634	1	3696	3	N	-0-					1
06	4752	X	4752	-0-	-0- B	-0-	586	1	4166	3	N	-0-					1
07	4306	X	4306	-0-	-0- B	-0-	593	1	3713	3	N	-0-	1	5			-0-
08	5096	X	5096	-0-	-0- B	-0-	619	1	4477	3	N	-0-					-0-
*09	4461	X	4461	-0-	-0- B	-0-	588	1	3873	3	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

04	6960	X	5670	-0-	-1290 B	-0-	5670	3			N	-0-					1
05	7719	X	7719	-0-	-0- B	-0-	7718	3	1	9	N	1	1	1			1
06	6960	X	5824	-0-	-1136 B	-0-	5824	3			N	-0-					1
07	8421	X	8421	-0-	-0- B	-0-	8421	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7192	X	7075	-0-	-117 B	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6514	-0-	-446 B	-0-	6514	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

04	6761	X	6761	-0-	-0- B	-0-	6761	3			N	-0-					1
05	6483	X	6483	-0-	-0- B	-0-	6483	3			N	-0-					1
06	5580	X	5546	-0-	-34 B	-0-	5546	3			N	-0-					1
07	6169	X	5780	-0-	-389 B	-0-	5780	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6169	X	5523	-0-	-646 B	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5499	-0-	-471 B	-0-	5499	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

04	5940	X	5186	-0-	-754 B	-0-	5186	3			N	-0-					1
05	6138	X	5217	-0-	-921 B	-0-	5217	3			N	-0-					1
06	5340	X	4948	-0-	-392 B	-0-	4948	3			N	-0-					1
07	5363	X	5041	-0-	-322 B	-0-	5041	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5363	X	5090	-0-	-273 B	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4696	-0-	-494 B	-0-	4696	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

04	3210	X	2709	-0-	-501 B	-0-	2709	3			N	-0-					1
05	3224	X	2895	-0-	-329 B	-0-	2895	3			N	-0-					1
06	3120	X	2730	-0-	-390 B	-0-	2730	3			N	-0-					1
07	3007	X	2777	-0-	-230 B	-0-	2777	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2976	X	2636	-0-	-340 B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2384	-0-	-406 B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7745	X	7745	-0-	-0-	B	-0-	7745	3			N	-0-					1
05	7120	X	7120	-0-	-0-	B	-0-	7119	3	1	9	N	1	1	1			1
06	7252	X	7252	-0-	-0-	B	-0-	7252	3			N	-0-					1
07	6192	X	6192	-0-	-0-	B	-0-	6192	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7349	X	7349	-0-	-0-	B	-0-	7349	3			N	-0-					-0-
*09	7719	X	7719	-0-	-0-	B	-0-	7719	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

04	5760	X	5250	-0-	-510	B	-0-	5250	3			N	-0-					1
05	5766	X	5605	-0-	-161	B	-0-	5605	3			N	-0-					1
06	5580	X	5436	-0-	-144	B	-0-	5436	3			N	-0-					1
07	5766	X	5249	-0-	-517	B	-0-	5249	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5642	X	5418	-0-	-224	B	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5118	-0-	-312	B	-0-	5118	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

04	3260	X	3260	-0-	-0-	B	-0-	3260	3			N	-0-					1
05	3038	X	3038	-0-	-0-	B	-0-	3038	3			N	-0-					1
06	3185	X	3185	-0-	-0-	B	-0-	3185	3			N	-0-					1
07	3254	X	3254	-0-	-0-	B	-0-	3254	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2960	X	2960	-0-	-0-	B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
*09	2833	X	2833	-0-	-0-	B	-0-	2833	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

04	1680	N	1667	-0-	-13	B	-0-	1667	3			N	-0-					1
05	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1560	N	1522	-0-	-38	B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1547	-0-	-189	B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

04	2610	X	2367	-0-	-243	B	-0-	2367	3			N	-0-					1
05	2697	X	2418	-0-	-279	B	-0-	2418	3			N	-0-					1
06	2610	X	1973	-0-	-637	B	-0-	1973	3			N	-0-					1
07	2449	N	1570	-0-	-879	B	-0-	1570	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2418	N	1525	-0-	-893	B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1520	-0-	-460	B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

04	7079	X	7079	-0-	-0-	B	-0-	7079	3			N	-0-					1
05	6866	X	6866	-0-	-0-	B	-0-	6866	3			N	-0-					1
06	6420	X	6346	-0-	-74	B	-0-	6346	3			N	-0-					1
07	6634	X	6377	-0-	-257	B	-0-	6377	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6634	X	1397	-0-	-5237	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	22	-0-	-6398	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

04	5400	X	5322	-0-	-78	B	-0-	5322	3			Y	-0-					1
05	5580	X	5491	-0-	-89	B	-0-	5491	3			Y	-0-					1
06	5400	X	5264	-0-	-136	B	-0-	5264	3			Y	-0-					1
07	5580	X	5449	-0-	-131	B	-0-	5449	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5487	X	5421	-0-	-66	B	-0-	5421	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	5217	-0-	-93	B	-0-	5217	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
04	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			Y	-0-					1
05	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-	-55	B	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	B	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

04	6272	X	6272	-0-	-0-	B	-0-	6272	3			N	-0-					1
05	5983	X	5983	-0-	-0-	B	-0-	5983	3			N	-0-					1
06	6003	X	6003	-0-	-0-	B	-0-	6003	3			N	-0-					1
07	6404	X	6404	-0-	-0-	B	-0-	6404	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6476	X	6476	-0-	-0-	B	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
*09	6114	X	6114	-0-	-0-	B	-0-	6114	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

04	13009	X	13009	-0-	-0-	B	-0-	13009	3			N	-0-					1
05	14745	X	14745	-0-	-0-	B	-0-	14743	3	2	9	N	2	2	1			1
06	10788	X	10788	-0-	-0-	B	-0-	10788	3			N	-0-					1
07	14208	X	14208	-0-	-0-	B	-0-	14208	3			N	-0-	1	5			-0-
08	14388	X	14388	-0-	-0-	B	-0-	14387	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	11170	X	11170	-0-	-0-	B	-0-	11170	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

04	4170	X	3819	-0-	-351	B	-0-	3819	3			N	-0-					1
05	4712	X	4712	-0-	-0-	B	-0-	4712	3			N	-0-					1
06	4620	X	4463	-0-	-157	B	-0-	4463	3			N	-0-					1
07	4774	X	4451	-0-	-323	B	-0-	4451	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4774	X	4388	-0-	-386	B	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4096	-0-	-464	B	-0-	4096	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

04	6300	X	6300	-0-	-0-	B	-0-	6300	3			N	-0-					1
05	6324	X	4887	-0-	-1437	B	-0-	4887	3			N	-0-					1
06	6120	X	6061	-0-	-59	B	-0-	6061	3			N	-0-					1
07	6324	X	6052	-0-	-272	B	-0-	6052	3			N	-0-					1
08	6422	X	6422	-0-	-0-	B	-0-	6422	3			N	-0-	1	5			-0-
*09	6830	X	6830	-0-	-0-	B	-0-	6830	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

04	6790	X	6790	-0-	-0-	B	-0-	6790	3			N	-0-					1
05	7068	X	4705	-0-	-2363	B	-0-	4705	3			N	-0-					1
06	6840	X	6239	-0-	-601	B	-0-	6239	3			N	-0-					1
07	7068	X	5860	-0-	-1208	B	-0-	5860	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7068	X	5832	-0-	-1236	B	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	5604	-0-	-1176	B	-0-	5604	3			N	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

04	7664	X	7664	-0-	-0-	B	-0-	7664	3			N	-0-					1
05	7653	X	7653	-0-	-0-	B	-0-	7652	3	1	9	N	1	1	1			1
06	6341	X	6341	-0-	-0-	B	-0-	6341	3			N	-0-					1
07	6479	X	4822	-0-	-1657	B	-0-	4822	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6479	X	4343	-0-	-2136	B	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	3397	-0-	-2873	B	-0-	3397	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
04	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					1
05	310	N	231	-0-	-79 B	-0-	231	3			N	-0-	1	1			-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

04	7216	X	7216	-0-	-0- B	-0-	7215	3	1	9	N	1					1
05	4512	X	4512	-0-	-0- B	-0-	4512	3			N	-0-					1
06	1914	X	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					1
07	5527	X	5527	-0-	-0- B	-0-	5527	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0- B	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
*09	5156	X	5156	-0-	-0- B	-0-	5156	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

04	3630	X	2572	-0-	-1058 B	-0-	2572	3			N	-0-					1
05	2989	X	2989	-0-	-0- B	-0-	2989	3			N	-0-					1
06	2910	X	2855	-0-	-55 B	-0-	2855	3			N	-0-					1
07	3007	X	2859	-0-	-148 B	-0-	2859	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3007	X	2812	-0-	-195 B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2765	-0-	-115 B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

04	6900	X	5149	-0-	-1751 B	-0-	5149	3			N	-0-					1
05	7130	X	6034	-0-	-1096 B	-0-	6034	3			N	-0-					1
06	6900	X	41	-0-	-6859 B	-0-	41	3			N	-0-					1
07	7006	X	829	-0-	-6177 B	-0-	829	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6851	X	18	-0-	-6833 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	2681	-0-	-3169 B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

04	3900	X	3744	-0-	-156 B	-0-	3744	3			N	-0-					1
05	4154	X	4059	-0-	-95 B	-0-	4059	3			N	-0-					1
06	4020	X	3650	-0-	-370 B	-0-	3650	3			N	-0-					1
07	4154	X	3681	-0-	-473 B	-0-	3681	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4061	X	3374	-0-	-687 B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3077	-0-	-853 B	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5835	-0-	-255 B	-0-	5835	3			Y	-0-					1
05	6293	X	6012	-0-	-281 B	-0-	6012	3			Y	-0-					1
06	6090	X	5893	-0-	-197 B	-0-	5893	3			Y	-0-					1
07	6293	X	6100	-0-	-193 B	-0-	6100	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6058	X	6058	-0-	-0- B	-0-	6058	3			Y	-0-					-0-
09	5790	X	5747	-0-	-43 B	-0-	5747	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

04	7011	X	7011	-0-	-0- B	-0-	7011	3			N	-0-					1
05	12723	X	12723	-0-	-0- B	-0-	12721	3	2	9	N	2	2	1			1
06	19164	X	19164	-0-	-0- B	-0-	19164	3			N	-0-	1	1			-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	1	1	1			-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	1	1	1			-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	1	1	1			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

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

04	12420	X	11890	-0-	-530 B	-0-	11890	3			N	-0-					1
05	12834	X	12029	-0-	-805 B	-0-	12027	3	2	9	N	2	2	1			1
06	12420	X	11978	-0-	-442 B	-0-	11978	3			N	-0-					1
07	12400	X	11431	-0-	-969 B	-0-	11431	3			N	-0-	1	5			-0-
08	12276	X	11224	-0-	-1052 B	-0-	11224	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	10455	-0-	-1515 B	-0-	10455	3			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

04	7350	X	7007	-0-	-343 B	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	6230	-0-	-1427 B	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	5354	-0-	-2056 B	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
07	8653	X	8653	-0-	-0- B	-0-	8653	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	7179	-0-	-75 B	-0-	7179	3			N	-0-					-0-
*09	7407	X	7407	-0-	-0- B	-0-	7407	3			N	-0-					-0-

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908

04	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	3597	X	3597	-0-	-0- B	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1336	-0-	-1733 B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2813	-0-	-256 B	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RWA, LLC 687608
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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-	-55 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	465	N	339	-0-	-126 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360 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

04	2340	X	2078	-0-	-262 B	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1648	-0-	-770 B	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
06	2160	X	1542	-0-	-618 B	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	1546	-0-	-686 B	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1533	-0-	1533 B	1533	1533	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1569	-0-	1569 B	3102	1569	2			Y	-0-					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

04	2271	X	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	1789	-0-	-226 B	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
06	1950	X	398	-0-	-1552 B	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1521	-0-	-494 B	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	984	-0-	984 B	984	984	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2399	-0-	2399 B	3383	2399	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

04	2472	X	2472	-0-	-0- B	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
05	788	X	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	2206	X	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2764	X	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
*09	1809	X	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	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
04	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	234	1	2544	2	Y	1					237
						1	9									
05	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	198	1	2211	2	Y	1					238
						1	9									
06	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	145	1	1445	2	Y	-0-	113	1			125
07	2046 N	1633	-0-	-413 B	-0-	150	1	1482	2	Y	1					126
						1	9									
08	2232 N	1911	-0-	-321 B	-0-	183	1	1727	2	Y	1					127
						1	9									
*09	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	241	1	2197	2	Y	-0-					127

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

04	1493 X	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			N	-0-					110
05	1415 X	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-					110
06	1747 X	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2			N	-0-					110
07	2167 X	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	2			N	-0-					110
08	1995 X	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2			N	-0-					110
*09	2170 X	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	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

04	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	217 N	149	-0-	-68 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	210 N	138	-0-	-72 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

04	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*09	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

04	2700 X	2002	-0-	-698 B	-0-	356	1	1646	2	N	-0-					-0-
05	2790 X	2750	-0-	-40 B	-0-	658	1	2092	2	N	-0-					-0-
06	2700 X	1750	-0-	-950 B	-0-	422	1	1328	2	N	-0-					-0-
07	2790 X	2532	-0-	-258 B	-0-	414	1	2118	2	N	-0-					-0-
08	2783 X	2783	-0-	-0- B	-0-	559	1	2224	2	N	-0-					-0-
*09	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	691	1	2470	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

04	4350 X	4145	-0-	-205 B	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4495	-0-	-0- B	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
06	4442 X	4442	-0-	-0- B	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
07	4555 X	4555	-0-	-0- B	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
08	4495 X	4209	-0-	-286 B	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
09	4350 X	4144	-0-	-206 B	-0-	4144	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
04	9	X	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	111	-0-	111	B	111	111	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	214	-0-	214	B	325	214	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1036	-0-	1036	B	1361	1036	2			N	-0-					-0-
*09	2178	X	817	-0-	-1361	B	-0-	817	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
04	2680	X	2680	-0-	-0-	B	-0-	75	1	2605	2	N	-0-					-0-
05	2746	X	2746	-0-	-0-	B	-0-	80	1	2666	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1586	-0-	-604	B	-0-	43	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	2805	X	2805	-0-	-0-	B	-0-	73	1	2732	2	N	-0-					-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0-	B	-0-	74	1	2491	2	N	-0-					-0-
*09	3789	X	3789	-0-	-0-	B	-0-	109	1	3680	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
04	180	N	202	-0-	22	B	-22412	202	2			N	-0-					-0-
05	186	N	213	-0-	27	B	-22385	213	2			N	-0-					-0-
06	180	N	211	-0-	31	B	-22354	211	2			N	-0-					-0-
07	186	N	255	-0-	69	B	-22285	255	2			N	-0-					-0-
08	186	N	231	-0-	45	B	-22240	231	2			N	-0-					-0-
09	180	N	278	-0-	98	B	-22142	278	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
04	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					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
04	2970	X	1286	-0-	-1684	B	-56571	1286	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	1937	-0-	-388	B	-56571	1937	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1910	-0-	740	B	-55831	1910	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1939	-0-	606	B	-55225	1939	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	2332	-0-	410	B	-54815	2332	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	4671	-0-	2751	B	-52064	4671	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	2			N	-0-					21
05	3129	X	3129	-0-	-0-	B	-0-	3129	2			N	-0-					21
06	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	2			N	-0-					21
07	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	2			N	-0-					21
08	434	X	421	-0-	-13	B	-0-	421	2			N	-0-					21
09	420	X	136	-0-	-284	B	-0-	136	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
04	2970	X	2889	-0-	-81	B	-0-	2885	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3131	X	2901	-0-	-230	B	-0-	2898	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3030	X	2761	-0-	-269	B	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3131	X	2852	-0-	-279	B	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3069	X	2728	-0-	-341	B	-0-	2727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2880	X	2492	-0-	-388	B	-0-	2491	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130 N	1604	-0-	-526 B	-7594	1601	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2666 N	2643	-0-	-23 B	-7594	2637	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2190 N	2897	-0-	707 B	-6887	2890	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1643 N	2563	-0-	920 B	-5967	2560	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2635 N	2602	-0-	-33 B	-5967	2599	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2610 N	2582	-0-	-28 B	-5967	2579	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

04	3840 X	4089	-0-	249 B	-29084	4081	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3999 X	4068	-0-	69 B	-29015	4068	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	5041	-0-	1171 B	-27844	5041	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	5094	-0-	1095 B	-26749	5094	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	4891	-0-	892 B	-25857	4891	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	4793	-0-	923 B	-24934	4792	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

04	1320 N	1471	-0-	151 B	-109187	1471	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1354	-0-	-10 B	-109187	1354	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1212	-0-	12 B	-109175	1212	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1087	-0-	-277 B	-109175	1087	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	257	-0-	-1107 B	-109175	257	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	5289	-0-	4089 B	-105086	5241	2	48	9	N	44	44	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

04	5580 X	6346	-0-	766 B	-964	6315	2	31	9	N	28	28	8			-0-
05	5766 X	6591	-0-	825 B	-139	6561	2	30	9	N	27	27	8			-0-
06	6238 X	6377	-0-	139 B	-0-	6351	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	6705 X	6705	-0-	-0- B	-0-	6687	2	18	9	N	16	16	8			-0-
08	5789 X	5789	-0-	-0- B	-0-	5771	2	18	9	N	16	16	8			-0-
09	5580 X	5203	-0-	-377 B	-0-	5188	2	15	9	N	14	14	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

04	8340 X	6581	-0-	-1759 B	-0-	6560	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	8649 X	7304	-0-	-1345 B	-0-	7282	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	8370 X	8030	-0-	-340 B	-0-	8009	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	8649 X	8544	-0-	-105 B	-0-	8530	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	8842 X	8842	-0-	-0- B	-0-	8824	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*09	8489 X	8489	-0-	-0- B	-0-	8472	2	17	9	N	15	15	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

04	2940 X	2043	-0-	-897 B	-0-	2020	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	5159 X	5159	-0-	-0- B	-0-	5115	2	44	9	N	40	40	8			-0-
06	1350 X	1131	-0-	-219 B	-0-	1119	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	3139	2	22	9	N	20	20	8			-0-
08	3410 X	2916	-0-	-494 B	-0-	2888	2	28	9	N	25	25	8			-0-
*09	6485 X	6485	-0-	-0- B	-0-	6453	2	32	9	N	29	29	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

04	4398 X	4398	-0-	-0- B	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	2294 X	1756	-0-	-538 B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2294 X	2090	-0-	-204 B	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
08	2294 X	2159	-0-	-135 B	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2220 X	2007	-0-	-213 B	-0-	2007	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
04	12720 X	7045	-0-	-5675 B	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
05	11253 X	8811	-0-	-2442 B	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
06	10020 X	6108	-0-	-3912 B	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
07	10075 X	9122	-0-	-953 B	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
08	10075 X	8788	-0-	-1287 B	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
09	8520 X	7195	-0-	-1325 B	-0-	7195	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

04	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	3802	-0-	-1158 B	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	5037 X	5037	-0-	-0- B	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
07	5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	4960 X	4904	-0-	-56 B	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
*09	4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

04	2970 X	546	-0-	-2424 B	-0-	545	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3069 X	1158	-0-	-1911 B	-0-	1157	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	3363	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	3213 X	3213	-0-	-0- B	-0-	3211	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	4704 X	4704	-0-	-0- B	-0-	4702	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*09	4929 X	4929	-0-	-0- B	-0-	4927	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

04	1350 X	707	-0-	-643 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	5050 X	5050	-0-	-0- B	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
06	1662 X	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	3482 X	3482	-0-	-0- B	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	8707 X	8707	-0-	-0- B	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
*09	6313 X	6313	-0-	-0- B	-0-	6313	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

04	4380 X	3140	-0-	-1240 B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	97	-0-	-4305 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	484	-0-	-3626 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	1532	-0-	-2002 B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	3162	-0-	-341 B	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	2717	-0-	-433 B	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

04	4484 X	4484	-0-	-0- B	-0-	4484	2			N	-0-					60
05	4123 X	3557	-0-	-566 B	-0-	3557	2			N	-0-					60
06	3990 X	3535	-0-	-455 B	-0-	3535	2			N	-0-					60
07	4123 X	3405	-0-	-718 B	-0-	3399	2	6	9	N	5					65
08	4123 X	2897	-0-	-1226 B	-0-	2897	2			N	-0-					65
09	3990 X	3118	-0-	-872 B	-0-	3118	2			N	-0-					65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

04	3300 X	1842	-0-	-1458 B	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	2407	-0-	-1003 B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	3510 X	3510	-0-	-0- B	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	4673 X	4673	-0-	-0- B	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	3010	-0-	-290 B	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3429	-0-	219 B	-8137	3415	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	3317	X	3289	-0-	-28 B	-8137	3278	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3210	X	3428	-0-	218 B	-7919	3424	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3317	X	2477	-0-	-840 B	-7919	2476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3317	X	2255	-0-	-1062 B	-7919	2254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3210	X	1642	-0-	-1568 B	-7919	1641	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

04	5490	X	5062	-0-	-428 B	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4863	-0-	-810 B	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5033	-0-	-457 B	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5168	-0-	-505 B	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5249	-0-	-424 B	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4510	-0-	-560 B	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

04	10920	X	9866	-0-	-1054 B	-0-	9864	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	11129	X	10292	-0-	-837 B	-0-	10290	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	10620	X	8990	-0-	-1630 B	-0-	8989	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	10757	X	7203	-0-	-3554 B	-0-	7194	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
08	10292	X	6598	-0-	-3694 B	-0-	6589	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	9960	X	8128	-0-	-1832 B	-0-	8122	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

04	3330	X	3323	-0-	-7 B	-0-	3322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3441	X	2919	-0-	-522 B	-0-	2918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3330	X	2121	-0-	-1209 B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2265	-0-	-1176 B	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2817	-0-	-624 B	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2610	-0-	-720 B	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

04	2880	X	2473	-0-	-407 B	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2444	-0-	-532 B	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
06	2949	X	2949	-0-	-0- B	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2691	-0-	-68 B	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2569	-0-	-190 B	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2836	-0-	-44 B	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

04	8100	X	7394	-0-	-706 B	-0-	7394	2			N	-0-					53
05	8091	X	7723	-0-	-368 B	-0-	7723	2			N	-0-					53
06	7710	X	7392	-0-	-318 B	-0-	7392	2			N	-0-					53
07	7967	X	7578	-0-	-389 B	-0-	7578	2			N	-0-					53
08	7905	X	7265	-0-	-640 B	-0-	7265	2			N	-0-					53
09	7470	X	7229	-0-	-241 B	-0-	7229	2			N	-0-					53

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

04	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	149	-0-	-6 B	-0-	139	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0- B	-0-	3963	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	3868	X	3868	-0-	-0- B	-0-	3847	2	21	9	N	19	19	8			-0-
08	4229	X	4229	-0-	-0- B	-0-	4198	2	31	9	N	28	28	8			-0-
*09	4303	X	4303	-0-	-0- B	-0-	4288	2	15	9	N	14	14	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2382	X	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1314	-0-	-1135 B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1149	-0-	-1221 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1169	-0-	-1280 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1204	-0-	-1245 B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	945	-0-	-1425 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3798	X	3798	-0-	-0- B	-0-	3791	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0- B	-0-	3791	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3630	X	3288	-0-	-342 B	-0-	3284	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3751	X	2749	-0-	-1002 B	-0-	2747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3751	X	2409	-0-	-1342 B	-0-	2407	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3630	X	3038	-0-	-592 B	-0-	3037	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3234	-0-	-846 B	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2791	-0-	-1332 B	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3015	-0-	-405 B	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1919	-0-	-1491 B	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1479	-0-	-1931 B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1512	-0-	-1728 B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	6607	-0-	-833 B	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6411	-0-	-1246 B	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7084	-0-	-326 B	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7283	-0-	-250 B	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
08	7488	X	7488	-0-	-0- B	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5396	-0-	-1684 B	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	7264	-0-	-1496 B	-0-	7241	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	7533	X	7395	-0-	-138 B	-0-	7372	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	7170	X	6534	-0-	-636 B	-0-	6519	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	7502	X	6665	-0-	-837 B	-0-	6653	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	7502	X	5774	-0-	-1728 B	-0-	5761	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	7260	X	5755	-0-	-1505 B	-0-	5748	2	7	9	N	6	6	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4062	-0-	-438 B	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4177	-0-	-411 B	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3981	-0-	-339 B	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4233	-0-	-200 B	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4057	-0-	-190 B	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3693	-0-	-357 B	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1458	-0-	-222 B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1376	-0-	-236 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	920	-0-	-630 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	719	-0-	-751 B	-0-	719	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
04	3659	X	3659	-0-	-0- B	-0-	3635	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
05	4105	X	4105	-0-	-0- B	-0-	4080	2	25	9	Y	23	23	8			-0-
06	3494	X	3494	-0-	-0- B	-0-	3477	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
07	3472	X	2824	-0-	-648 B	-0-	2812	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
08	3472	X	2622	-0-	-850 B	-0-	2609	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
09	3360	X	3192	-0-	-168 B	-0-	3184	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

04	300	N	255	-0-	-45 B	-0-	255	2			N	-0-					137
05	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					137
06	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					137
07	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					137
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					137
*09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

04	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	2808	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1333	X	1030	-0-	-303 B	-0-	1027	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0- B	-0-	3056	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	1956	X	1956	-0-	-0- B	-0-	1948	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1333	X	820	-0-	-513 B	-0-	817	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1290	X	994	-0-	-296 B	-0-	990	2	4	9	N	4	4	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

04	5160	X	4371	-0-	-789 B	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4477	-0-	-111 B	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4340	-0-	-100 B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3412	-0-	-1114 B	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3389	-0-	-1137 B	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3528	-0-	-852 B	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

04	6120	X	5358	-0-	-762 B	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5601	-0-	-723 B	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5174	-0-	-646 B	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5531	-0-	-266 B	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4015	-0-	-1689 B	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	-0-	-0-	-5430 B	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

04	4020	X	3749	-0-	-271 B	-0-	3747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4154	X	3641	-0-	-513 B	-0-	3640	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4020	X	3061	-0-	-959 B	-0-	3060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3875	X	2567	-0-	-1308 B	-0-	2566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3875	X	2280	-0-	-1595 B	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3750	X	2031	-0-	-1719 B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

04	3000	X	2816	-0-	-184 B	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2896	-0-	-111 B	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2824	-0-	-86 B	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2799	-0-	-208 B	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2662	-0-	-221 B	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
*09	3019	X	3019	-0-	-0- B	-0-	3019	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
04	630	N	446	-0-	-184 B	-0-	446	2			N	-0-					129
05	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					129
06	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					129
07	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					129
08	620	N	564	-0-	-56 B	-0-	564	2			N	-0-					129
*09	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

04	5610	X	4700	-0-	-910 B	-0-	4699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5642	X	5219	-0-	-423 B	-0-	5218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5070	X	4219	-0-	-851 B	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3759	-0-	-1108 B	-0-	3758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5208	X	4247	-0-	-961 B	-0-	4246	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5040	X	3109	-0-	-1931 B	-0-	3108	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

04	5640	X	4662	-0-	-978 B	-0-	4662	2			N	-0-					98
05	5828	X	4994	-0-	-834 B	-0-	4994	2			N	-0-					98
06	5640	X	4422	-0-	-1218 B	-0-	4422	2			N	-0-					98
07	5208	X	4618	-0-	-590 B	-0-	4618	2			N	-0-					98
08	4991	X	4916	-0-	-75 B	-0-	4916	2			N	-0-					98
09	4830	X	4699	-0-	-131 B	-0-	4699	2			N	-0-					98

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

04	5100	X	3270	-0-	-1830 B	-0-	3270	2			N	-0-					58
05	3968	X	2779	-0-	-1189 B	-0-	2779	2			N	-0-					58
06	3840	X	3265	-0-	-575 B	-0-	3265	2			N	-0-					58
07	3968	X	1949	-0-	-2019 B	-0-	1949	2			N	-0-					58
08	3565	X	1940	-0-	-1625 B	-0-	1940	2			N	-0-					58
09	3270	X	2269	-0-	-1001 B	-0-	2269	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

04	1470	N	1389	-0-	-81 B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1591	-0-	-269 B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	885	-0-	-541 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	588	-0-	-1272 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	410	-0-	-1180 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

04	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1747	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	1860	N	1754	-0-	-106 B	-0-	1747	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1710	N	1583	-0-	-127 B	-0-	1579	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1829	N	1277	-0-	-552 B	-0-	1274	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1767	N	1165	-0-	-602 B	-0-	1161	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1590	N	1410	-0-	-180 B	-0-	1408	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

04	3600	X	3451	-0-	-149 B	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3279	-0-	-193 B	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2923	-0-	-287 B	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3452	-0-	-113 B	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3414	-0-	-151 B	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2288	-0-	-1162 B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL — WELL #: 15 — RRCID -> 221678 — COMPL. DATE 04/27/2012 — TOTAL DEPTH 14894 — PERF.11855 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2528	-0-	-293 B	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2360	-0-	-160 B	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1985	-0-	-557 B	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2259	-0-	-283 B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2043	-0-	-327 B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" — WELL #: 7 — RRCID -> 221688 — COMPL. DATE 05/23/2006 — TOTAL DEPTH 15390 — PERF. 9034 - 13599

04	3970	X	3970	-0-	-0- B	-0-	3970	2			N	-0-					132
05	3607	X	3607	-0-	-0- B	-0-	3607	2			N	-0-					132
06	3335	X	3335	-0-	-0- B	-0-	3335	2			N	-0-					132
07	3262	X	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	2			N	-0-					132
08	3695	X	3695	-0-	-0- B	-0-	3695	2			N	-0-					132
*09	3685	X	3685	-0-	-0- B	-0-	3685	2			N	-0-					132

REED "E" GAS UNIT — WELL #: 18 — RRCID -> 222066 — COMPL. DATE 03/14/2009 — TOTAL DEPTH 14270 — PERF. 8819 - 12721

04	2370	N	2094	-0-	-276 B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2105	-0-	-55 B	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2167	-0-	-3 B	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2166	-0-	-66 B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1809	-0-	-291 B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II — WELL #: 3 — RRCID -> 222975 — COMPL. DATE 08/23/2012 — TOTAL DEPTH 14211 — PERF. 8665 - 14048

04	7950	X	3571	-0-	-4379 B	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	4148	-0-	-4067 B	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	4899	-0-	-2841 B	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6409	-0-	-1558 B	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6525	-0-	-1442 B	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
*09	7330	X	7330	-0-	-0- B	-0-	7330	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL — WELL #: 23H — RRCID -> 223580 — COMPL. DATE 09/16/2009 — TOTAL DEPTH 14495 — PERF.11934 - 13360

04	2400	X	1506	-0-	-894 B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1411	-0-	-573 B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1171	-0-	-389 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1306	-0-	-244 B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1177	-0-	-249 B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	964	-0-	-206 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT — WELL #: 13 — RRCID -> 223588 — COMPL. DATE 09/09/2006 — TOTAL DEPTH 14365 — PERF.11696 - 13852

04	6630	X	4366	-0-	-2264 B	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4259	-0-	-2065 B	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4147	-0-	-1313 B	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4442	-0-	-797 B	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4288	-0-	-703 B	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3406	-0-	-974 B	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT — WELL #: 16 — RRCID -> 225641 — COMPL. DATE 04/01/2009 — TOTAL DEPTH 14170 — PERF.12619 - 13842

04	6030	X	3226	-0-	-2804 B	-0-	3225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6231	X	5599	-0-	-632 B	-0-	5597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5640	X	5112	-0-	-528 B	-0-	5111	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5828	X	4679	-0-	-1149 B	-0-	4678	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5611	X	4120	-0-	-1491 B	-0-	4119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5430	X	4787	-0-	-643 B	-0-	4786	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2636	-0-	-1294	B	-0-	2636	2			N	-0-					36
05	3782	X	3039	-0-	-743	B	-0-	3039	2			N	-0-					36
06	3660	X	3476	-0-	-184	B	-0-	3476	2			N	-0-					36
07	4151	X	4151	-0-	-0-	B	-0-	4151	2			N	-0-					36
08	4031	X	4031	-0-	-0-	B	-0-	4031	2			N	-0-					36
*09	3541	X	3541	-0-	-0-	B	-0-	3541	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

04	5370	X	3205	-0-	-2165	B	-116813	3183	2	22	9	N	20	20	8			-0-
05	5549	X	7122	-0-	1573	B	-115240	7074	2	48	9	N	44	44	8			-0-
06	5370	X	9014	-0-	3644	B	-111596	8968	2	46	9	N	42	42	8			-0-
07	5549	X	2471	-0-	-3078	B	-111596	2464	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	5549	X	1373	-0-	-4176	B	-111596	1367	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5370	X	2175	-0-	-3195	B	-111596	2167	2	8	9	N	7	7	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

04	6000	X	5001	-0-	-999	B	-0-	4977	2	24	9	N	22	22	8			-0-
05	6045	X	5467	-0-	-578	B	-0-	5443	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	5670	X	5440	-0-	-230	B	-0-	5418	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	6601	X	6601	-0-	-0-	B	-0-	6584	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	5456	X	5451	-0-	-5	B	-0-	5434	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	5430	X	5016	-0-	-414	B	-0-	5002	2	14	9	N	13	13	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

04	2490	N	2257	-0-	-233	B	-0-	2246	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	2967	N	2967	-0-	-0-	B	-0-	2953	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	2750	N	2750	-0-	-0-	B	-0-	2740	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	2325	N	2278	-0-	-47	B	-0-	2272	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2573	N	2056	-0-	-517	B	-0-	2050	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*09	2574	N	2574	-0-	-0-	B	-0-	2571	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

04	8880	X	5276	-0-	-3604	B	-0-	5243	2	33	9	N	30	30	8			-0-
05	8556	X	5416	-0-	-3140	B	-0-	5386	2	30	9	N	27	27	8			-0-
06	6270	X	4842	-0-	-1428	B	-0-	4820	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	5890	X	5542	-0-	-348	B	-0-	5522	2	20	9	N	18	18	8			-0-
08	5890	X	5105	-0-	-785	B	-0-	5086	2	19	9	N	17	17	8			-0-
09	5280	X	5034	-0-	-246	B	-0-	5016	2	18	9	N	16	16	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

04	7554	X	7554	-0-	-0-	B	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	3176	-0-	-3427	B	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
06	7247	X	7247	-0-	-0-	B	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
07	9582	X	9582	-0-	-0-	B	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
08	8720	X	8720	-0-	-0-	B	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
*09	6992	X	6992	-0-	-0-	B	-0-	6992	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	2			N	-0-					41
05	2604 N	2322	-0-	-282 B	-0-	2322	2			N	-0-					41
06	2250 N	2086	-0-	-164 B	-0-	2086	2			N	-0-					41
07	2325 N	2249	-0-	-76 B	-0-	2249	2			N	-0-					41
08	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	2			N	-0-					41
*09	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

04	4140 X	4500	-0-	360 B	-29392	4500	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	4478	-0-	200 B	-29192	4478	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	2981	-0-	-739 B	-29192	2981	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	2922	-0-	-1356 B	-29192	2922	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	2728	-0-	-1550 B	-29192	2728	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	2579	-0-	-1561 B	-29192	2579	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

04	7604 X	7604	-0-	-0- B	-0-	7589	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	7719 X	6599	-0-	-1120 B	-0-	6587	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	6660 X	5482	-0-	-1178 B	-0-	5472	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	7719 X	3525	-0-	-4194 B	-0-	3519	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	7719 X	2720	-0-	-4999 B	-0-	2716	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	7470 X	2567	-0-	-4903 B	-0-	2563	2	4	9	N	4	4	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

04	8942 X	8942	-0-	-0- B	-0-	385	1	8557	2	N	-0-					70
05	8002 X	8002	-0-	-0- B	-0-	345	1	7657	2	N	-0-					70
06	6673 X	6673	-0-	-0- B	-0-	287	1	6386	2	N	-0-					70
07	7836 X	7836	-0-	-0- B	-0-	336	1	7461	2	N	35					105
						39	9									
08	8045 X	8045	-0-	-0- B	-0-	346	1	7682	2	N	15					120
						17	9									
*09	8201 X	8201	-0-	-0- B	-0-	353	1	7848	2	N	-0-					120

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

04	4110 X	3737	-0-	-373 B	-0-	3731	2	6	9	N	5					60
05	4442 X	4442	-0-	-0- B	-0-	4442	2			N	-0-					60
06	4110 X	3923	-0-	-187 B	-0-	3923	2			N	-0-					60
07	4247 X	4201	-0-	-46 B	-0-	4201	2			N	-0-					60
08	4247 X	4052	-0-	-195 B	-0-	4052	2			N	-0-					60
09	4110 X	3944	-0-	-166 B	-0-	3944	2			N	-0-					60

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

04	3960 X	2324	-0-	-1636 B	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
05	7611 X	7611	-0-	-0- B	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3277	-0-	-683 B	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	2277	-0-	-110 B	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
08	4092 X	1168	-0-	-2924 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	1981	-0-	-1979 B	-0-	1981	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
04	3780 X	2704	-0-	-1076 B	-563493	2704	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	3061	-0-	-845 B	-563493	3061	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2636	-0-	-604 B	-563493	2636	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2606	-0-	-587 B	-563493	2606	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2508	-0-	-561 B	-563493	2508	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	1960	-0-	-1010 B	-563493	1960	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

04	5700 X	5285	-0-	-415 B	-201	5278	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	5456 X	5573	-0-	117 B	-84	5567	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5536 X	5620	-0-	84 B	-0-	5616	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	5456 X	4294	-0-	-1162 B	-0-	4291	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6113 X	6113	-0-	-0- B	-0-	6109	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	5610 X	5469	-0-	-141 B	-0-	5466	2	3	9	N	3	3	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

04	5730 X	5229	-0-	-501 B	-0-	5228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5859 X	5566	-0-	-293 B	-0-	5565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5370 X	4596	-0-	-774 B	-0-	4595	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5518 X	4727	-0-	-791 B	-0-	4721	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	5580 X	3977	-0-	-1603 B	-0-	3971	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5400 X	4741	-0-	-659 B	-0-	4738	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

04	7372 X	7372	-0-	-0- B	-0-	7331	2	41	9	N	37	37	8			-0-
05	6978 X	6978	-0-	-0- B	-0-	6942	2	36	9	N	33	33	8			-0-
06	6204 X	6204	-0-	-0- B	-0-	6176	2	28	9	N	25	25	8			-0-
07	5646 X	5646	-0-	-0- B	-0-	5637	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	6227 X	6227	-0-	-0- B	-0-	6202	2	25	9	N	23	23	8			-0-
*09	4630 X	4630	-0-	-0- B	-0-	4611	2	19	9	N	17	17	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

04	11070 X	8283	-0-	-2787 B	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
05	10602 X	8103	-0-	-2499 B	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
06	9060 X	6370	-0-	-2690 B	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	8773 X	8119	-0-	-654 B	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
08	8773 X	7779	-0-	-994 B	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
09	8280 X	6273	-0-	-2007 B	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

04	3840 X	2184	-0-	-1656 B	-0-	2184	2			N	-0-					66
05	3844 X	118	-0-	-3726 B	-0-	118	2			N	-0-					66
06	3600 X	42	-0-	-3558 B	-0-	42	2			N	-0-					66
07	3627 X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	-0-					66
08	3627 X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	-0-					66
09	2190 X	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

04	3810 X	3161	-0-	-649 B	-0-	3147	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	3875 X	3134	-0-	-741 B	-0-	3121	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	3690 X	3543	-0-	-147 B	-0-	3526	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	3813 X	2965	-0-	-848 B	-0-	2956	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	3565 X	2528	-0-	-1037 B	-0-	2519	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	3540 X	3224	-0-	-316 B	-0-	3213	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 #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	3534	-0-	-2196 B	-0-	3533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6161	X	6161	-0-	-0- B	-0-	6159	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5430	X	5151	-0-	-279 B	-0-	5150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5611	X	5177	-0-	-434 B	-0-	5176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5921	X	3844	-0-	-2077 B	-0-	3843	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5730	X	4566	-0-	-1164 B	-0-	4565	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	3454	-0-	-2336 B	-1269	3451	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3751	X	3457	-0-	-294 B	-1269	3455	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3480	X	3300	-0-	-180 B	-1269	3298	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3565	X	3444	-0-	-121 B	-1269	3442	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3565	X	3299	-0-	-266 B	-1269	3297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3450	X	3080	-0-	-370 B	-1269	3078	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5984	-0-	-286 B	-14675	5958	2	26	9	N	24	24	8			-0-
05	6324	X	6075	-0-	-249 B	-14675	6051	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	6120	X	5860	-0-	-260 B	-14675	5837	2	23	9	N	21	21	8			-0-
07	6324	X	6188	-0-	-136 B	-14675	6169	2	19	9	N	17	17	8			-0-
08	6169	X	6194	-0-	25 B	-14650	6175	2	19	9	N	17	17	8			-0-
09	5970	X	5491	-0-	-479 B	-14650	5478	2	13	9	N	12	12	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12330	X	-0-	-0-	-12330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	8897	X	-0-	-0-	-8897 B	-0-					N	-0-					-0-
06	8610	X	-0-	-0-	-8610 B	-0-					N	-0-					-0-
07	19796	X	19796	-0-	-0- B	-0-	19796	2			N	-0-					-0-
08	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
*09	21050	X	21050	-0-	-0- B	-0-	21050	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2739	-0-	-1131 B	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3105	-0-	-801 B	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2742	-0-	-1038 B	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	308	-0-	-3164 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	551	-0-	-2549 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	979	-0-	-2021 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 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
04	9090	X	7515	-0-	-1575 B	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8769	-0-	-35 B	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7497	-0-	-1023 B	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	6571	-0-	-2233 B	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	5155	-0-	-3618 B	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6193	-0-	-2297 B	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

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
04	9330	X	9244	-0-	-86 B	-63560	9210	2	34	9	N	31	31	8			-0-
05	9641	X	8418	-0-	-1223 B	-63560	8389	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	9330	X	8676	-0-	-654 B	-63560	8650	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	9548	X	6867	-0-	-2681 B	-63560	6854	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	9548	X	8951	-0-	-597 B	-63560	8931	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	9240	X	7390	-0-	-1850 B	-63560	7373	2	17	9	N	15	15	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5718	X	5718	-0-	-0- B	-0-	5718	2			N	-0-					79
05	5518	X	4574	-0-	-944 B	-0-	4574	2			N	-0-					79
06	5340	X	5273	-0-	-67 B	-0-	5273	2			N	-0-					79
07	5841	X	5841	-0-	-0- B	-0-	5841	2			N	-0-					79
08	5518	X	4971	-0-	-547 B	-0-	4971	2			N	-0-					79
09	5340	X	3704	-0-	-1636 B	-0-	3704	2			N	-0-					79

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

04	7578	X	7578	-0-	-0- B	-0-	7575	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6706	X	6706	-0-	-0- B	-0-	6703	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	6376	X	6376	-0-	-0- B	-0-	6373	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6499	X	6499	-0-	-0- B	-0-	6497	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5846	X	5846	-0-	-0- B	-0-	5844	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5520	X	5488	-0-	-32 B	-0-	5486	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

04	5700	X	5349	-0-	-351 B	-0-	5349	2			N	-0-					75
05	5890	X	5332	-0-	-558 B	-0-	5332	2			N	-0-					75
06	5640	X	4615	-0-	-1025 B	-0-	4615	2			N	-0-					75
07	5828	X	5381	-0-	-447 B	-0-	5381	2			N	-0-					75
08	5828	X	5353	-0-	-475 B	-0-	5353	2			N	-0-					75
*09	5567	X	5567	-0-	-0- B	-0-	5567	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

04	6380	X	6380	-0-	-0- B	-0-	6380	2			N	-0-					55
05	5177	X	4329	-0-	-848 B	-0-	4329	2			N	-0-					55
06	5077	X	5077	-0-	-0- B	-0-	5077	2			N	-0-					55
07	5177	X	4838	-0-	-339 B	-0-	4838	2			N	-0-					55
08	5177	X	4261	-0-	-916 B	-0-	4261	2			N	-0-					55
09	5010	X	4292	-0-	-718 B	-0-	4292	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

04	1200	N	56	-0-	-1144 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
*09	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

04	6510	X	5089	-0-	-1421 B	-123	5089	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5196	-0-	-1531 B	-123	5196	2			N	-0-					-0-
06	6593	X	6716	-0-	123 B	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6021	-0-	-706 B	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
08	6761	X	6761	-0-	-0- B	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	3766	-0-	-2744 B	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

04	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
07	992	N	686	-0-	-306 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	992	N	13	-0-	-979 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	960	N	286	-0-	-674 B	-0-	286	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 #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2920 2	18 9	N	16	16 8		-0-
05	2988 N	2988	-0-	-0- B	-0-	2971 2	17 9	N	15	15 8		-0-
06	2700 N	2554	-0-	-146 B	-0-	2541 2	13 9	N	12	12 8		-0-
07	2790 N	2663	-0-	-127 B	-0-	2654 2	9 9	N	8	8 8		-0-
08	2790 N	2509	-0-	-281 B	-0-	2499 2	10 9	N	9	9 8		-0-
09	2550 N	2429	-0-	-121 B	-0-	2419 2	10 9	N	9	9 8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

04	42090 X	10263	-0-	-31827 B	-15472	10245 2	18 9	N	16	16 8		-0-
05	27776 X	12877	-0-	-14899 B	-15472	12857 2	20 9	N	18	18 8		-0-
06	20400 X	13196	-0-	-7204 B	-15472	13181 2	15 9	N	14	14 8		-0-
07	19158 X	11135	-0-	-8023 B	-15472	11128 2	7 9	N	6	6 8		-0-
08	15841 X	12672	-0-	-3169 B	-15472	12663 2	9 9	N	8	8 8		-0-
09	13200 X	10828	-0-	-2372 B	-15472	10820 2	8 9	N	7	7 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

04	4448 X	4448	-0-	-0- B	-0-	4448 2		N	-0-			-0-
05	3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	3540 2		N	-0-			-0-
06	4082 X	4082	-0-	-0- B	-0-	4082 2		N	-0-			-0-
07	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	3513 2		N	-0-			-0-
08	3674 X	3674	-0-	-0- B	-0-	3674 2		N	-0-			-0-
*09	3061 X	3061	-0-	-0- B	-0-	3061 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

04	4020 X	4019	-0-	-1 B	-27745	4019 2		N	-0-			-0-
05	4154 X	4332	-0-	178 B	-27567	4332 2		N	-0-			-0-
06	4020 X	3498	-0-	-522 B	-27567	3498 2		N	-0-			-0-
07	4154 X	3301	-0-	-853 B	-27567	3301 2		N	-0-			-0-
08	4154 X	3703	-0-	-451 B	-27567	3703 2		N	-0-			-0-
09	4020 X	3904	-0-	-116 B	-27567	3904 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

04	5669 X	5669	-0-	-0- B	-0-	5669 2		N	-0-			-0-
05	5487 X	5390	-0-	-97 B	-0-	5390 2		N	-0-			-0-
06	5460 X	5444	-0-	-16 B	-0-	5444 2		N	-0-			-0-
07	5642 X	5497	-0-	-145 B	-0-	5497 2		N	-0-			-0-
08	5642 X	5338	-0-	-304 B	-0-	5338 2		N	-0-			-0-
09	5460 X	5069	-0-	-391 B	-0-	5069 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

04	6824 X	6824	-0-	-0- B	-0-	6824 2		N	-0-			24
05	6016 X	6016	-0-	-0- B	-0-	6016 2		N	-0-			24
06	5550 X	4354	-0-	-1196 B	-0-	4354 2		N	-0-			24
07	6076 X	3128	-0-	-2948 B	-0-	3128 2		N	-0-			24
08	6076 X	1526	-0-	-4550 B	-0-	1526 2		N	-0-			24
09	5880 X	4113	-0-	-1767 B	-0-	4113 2		N	-0-			24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

04	6060 X	4089	-0-	-1971 B	-0-	4089 2		N	-0-			65
05	6262 X	5617	-0-	-645 B	-0-	5617 2		N	-0-			65
06	6060 X	5758	-0-	-302 B	-0-	5758 2		N	-0-			65
07	6262 X	5598	-0-	-664 B	-0-	5598 2		N	-0-			65
08	6262 X	5624	-0-	-638 B	-0-	5624 2		N	-0-			65
09	5760 X	5204	-0-	-556 B	-0-	5204 2		N	-0-			65

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15510	X	7454	-0-	-8056 B	-0-	7435	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	13361	X	11723	-0-	-1638 B	-0-	11694	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	14940	X	10251	-0-	-4689 B	-0-	10226	2	25	9	N	23	23	8			-0-
07	15438	X	9636	-0-	-5802 B	-0-	9621	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	15438	X	11277	-0-	-4161 B	-0-	11257	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	11340	X	9695	-0-	-1645 B	-0-	9676	2	19	9	N	17	17	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

04	6540	X	6241	-0-	-299 B	-7859	6222	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	6758	X	7452	-0-	694 B	-7165	7431	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	6540	X	5623	-0-	-917 B	-7165	5610	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	6758	X	7351	-0-	593 B	-6572	7341	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	6758	X	6066	-0-	-692 B	-6572	6057	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	6540	X	5832	-0-	-708 B	-6572	5823	2	9	9	N	8	8	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

04	1860	N	2046	-0-	186 B	-2211	2042	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1860	N	2286	-0-	426 B	-1785	2282	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1500	N	1909	-0-	409 B	-1376	1906	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1922	N	1828	-0-	-94 B	-1376	1827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1922	N	1964	-0-	42 B	-1334	1962	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1860	N	2082	-0-	222 B	-1112	2080	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

04	3420	X	3925	-0-	505 B	-652038	3925	2			N	-0-					5
05	3193	X	3590	-0-	397 B	-651641	3590	2			N	-0-					5
06	3420	X	3248	-0-	-172 B	-651641	3248	2			N	-0-					5
07	3534	X	2097	-0-	-1437 B	-651641	2097	2			N	-0-					5
08	3534	X	-0-	-0-	-3534 B	-651641					N	-0-					5
09	3420	X	3303	-0-	-117 B	-651641	3303	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

04	3090	X	1318	-0-	-1772 B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	582	-0-	-2611 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	492	-0-	-2598 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	538	-0-	-826 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	1879	X	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*09	9366	X	9366	-0-	-0- B	-0-	9366	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

04	9570	X	7391	-0-	-2179 B	-0-	7384	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	8742	X	6030	-0-	-2712 B	-0-	6026	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	9332	X	9332	-0-	-0- B	-0-	9318	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	8742	X	4982	-0-	-3760 B	-0-	4973	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	11524	X	11524	-0-	-0- B	-0-	11500	2	24	9	N	22	22	8			-0-
*09	11931	X	11931	-0-	-0- B	-0-	11906	2	25	9	N	23	23	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

04	5850	X	5977	-0-	127 B	-41626	5971	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	5952	X	6055	-0-	103 B	-41523	6049	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5760	X	5825	-0-	65 B	-41458	5821	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	6045	X	5923	-0-	-122 B	-41458	5920	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6045	X	5747	-0-	-298 B	-41458	5744	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	5850	X	5430	-0-	-420 B	-41458	5427	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	979	-0-	-281 B	-0-	106	1	873	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	496	-0-	-651 B	-0-	21	1	475	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	529	-0-	-731 B	-0-	23	1	506	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	947	-0-	-76 B	-0-	41	1	906	2	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	177	1	360	2	N	-0-					-0-
09	540	N	416	-0-	-124 B	-0-	18	1	398	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

04	3870	X	3576	-0-	-294 B	-0-	3576	2			N	-0-					63
05	3968	X	3849	-0-	-119 B	-0-	3849	2			N	-0-					63
06	3810	X	3359	-0-	-451 B	-0-	3359	2			N	-0-					63
07	3906	X	3830	-0-	-76 B	-0-	3830	2			N	-0-					63
08	3844	X	3565	-0-	-279 B	-0-	3565	2			N	-0-					63
09	3720	X	3395	-0-	-325 B	-0-	3395	2			N	-0-					63

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

04	4774	X	4774	-0-	-0- B	-0-	4774	2			N	-0-					60
05	4828	X	4828	-0-	-0- B	-0-	4828	2			N	-0-					60
06	4840	X	4840	-0-	-0- B	-0-	4840	2			N	-0-					60
07	5226	X	5226	-0-	-0- B	-0-	5226	2			N	-0-					60
08	4836	X	4560	-0-	-276 B	-0-	4560	2			N	-0-					60
*09	5179	X	5179	-0-	-0- B	-0-	5179	2			N	-0-					60

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

04	4264	X	4264	-0-	-0- B	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
05	4252	X	4252	-0-	-0- B	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3665	-0-	-415 B	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-	-0- B	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0- B	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
*09	4770	X	4770	-0-	-0- B	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

04	3180	X	2259	-0-	-921 B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2402	-0-	-605 B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2048	-0-	-202 B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2117	-0-	-208 B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	2523	X	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1849	-0-	-461 B	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

04	4620	X	4450	-0-	-170 B	-0-	4442	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	4774	X	4366	-0-	-408 B	-0-	4359	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4590	X	4187	-0-	-403 B	-0-	4181	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4650	X	4368	-0-	-282 B	-0-	4365	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6233	X	6233	-0-	-0- B	-0-	6226	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*09	6195	X	6195	-0-	-0- B	-0-	6188	2	7	9	N	6	6	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

04	5100	X	5397	-0-	297 B	-21472	5386	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	5270	X	5523	-0-	253 B	-21219	5512	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	5100	X	4084	-0-	-1016 B	-21219	4077	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5270	X	4660	-0-	-610 B	-21219	4657	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5270	X	5661	-0-	391 B	-20828	5655	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5100	X	5249	-0-	149 B	-20679	5245	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5640 X	1722	-0-	-3918 B	-17959	1722	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	6885	-0-	1057 B	-16902	6885	2			N	-0-					-0-
06	5640 X	3009	-0-	-2631 B	-16902	3009	2			N	-0-					-0-
07	5828 X	690	-0-	-5138 B	-16902	690	2			N	-0-					-0-
08	5828 X	3879	-0-	-1949 B	-16902	3879	2			N	-0-					-0-
09	5640 X	7405	-0-	1765 B	-15137	7405	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

04	5130 X	5289	-0-	159 B	-9479	5274	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	5301 X	5268	-0-	-33 B	-9479	5256	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	5130 X	4888	-0-	-242 B	-9479	4881	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5301 X	4363	-0-	-938 B	-9479	4362	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5301 X	4639	-0-	-662 B	-9479	4637	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5130 X	4431	-0-	-699 B	-9479	4429	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

04	5730 X	5645	-0-	-85 B	-0-	5645	2			N	-0-					50
05	5921 X	5489	-0-	-432 B	-0-	5489	2			N	-0-					50
06	5730 X	5350	-0-	-380 B	-0-	5350	2			N	-0-					50
07	5921 X	5410	-0-	-511 B	-0-	5410	2			N	-0-					50
08	5828 X	5345	-0-	-483 B	-0-	5345	2			N	-0-					50
09	5640 X	5094	-0-	-546 B	-0-	5094	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

04	16053 X	16053	-0-	-0- B	-0-	16011	2	42	9	N	38	38	8			-0-
05	15921 X	15921	-0-	-0- B	-0-	15884	2	37	9	N	34	34	8			-0-
06	15450 X	13833	-0-	-1617 B	-0-	13807	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	16461 X	10377	-0-	-6084 B	-0-	10370	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	16461 X	11667	-0-	-4794 B	-0-	11657	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	15930 X	11759	-0-	-4171 B	-0-	11749	2	10	9	N	9	9	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

04	7260 X	6885	-0-	-375 B	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
05	7316 X	6724	-0-	-592 B	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
06	6870 X	6297	-0-	-573 B	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	7130 X	6085	-0-	-1045 B	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
08	15425 X	15425	-0-	-0- B	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
*09	13286 X	13286	-0-	-0- B	-0-	13286	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

04	4410 X	4223	-0-	-187 B	-5132	4223	2			N	-0-					-0-
05	4557 X	4740	-0-	183 B	-4949	4740	2			N	-0-					-0-
06	4410 X	4114	-0-	-296 B	-4949	4114	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	3750	-0-	-807 B	-4949	3750	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	4427	-0-	-130 B	-4949	4427	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	3990	-0-	-420 B	-4949	3990	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

04	4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
05	3551 X	3551	-0-	-0- B	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
06	5433 X	5433	-0-	-0- B	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
07	6459 X	6459	-0-	-0- B	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
08	6482 X	6482	-0-	-0- B	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
*09	3929 X	3929	-0-	-0- B	-0-	3929	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 #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3420 X	1129	-0-	-2291 B	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
05	3627 X	532	-0-	-3095 B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
06	5793 X	5793	-0-	-0- B	-0-	5793 2		N	-0-			-0-
07	9991 X	9991	-0-	-0- B	-0-	9991 2		N	-0-			-0-
08	2759 X	740	-0-	-2019 B	-0-	740 2		N	-0-			-0-
*09	9181 X	9181	-0-	-0- B	-0-	9181 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

04	6030 X	5061	-0-	-969 B	-0-	5061 2		N	-0-			71
05	7386 X	7386	-0-	-0- B	-0-	7386 2		N	-0-			71
06	8678 X	8678	-0-	-0- B	-0-	8678 2		N	-0-			71
07	8930 X	8930	-0-	-0- B	-0-	8930 2		N	-0-	71 1		-0-
08	8217 X	8217	-0-	-0- B	-0-	8217 2		N	-0-			-0-
*09	6468 X	6468	-0-	-0- B	-0-	6468 2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

04	10440 X	9846	-0-	-594 B	-0-	9846 2		N	-0-			-0-
05	10788 X	3089	-0-	-7699 B	-0-	3089 2		N	-0-			-0-
06	10440 X	2087	-0-	-8353 B	-0-	2087 2		N	-0-			-0-
07	10168 X	1633	-0-	-8535 B	-0-	1633 2		N	-0-			-0-
08	10168 X	3304	-0-	-6864 B	-0-	3304 2		N	-0-			-0-
09	9840 X	1551	-0-	-8289 B	-0-	1551 2		N	-0-			-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

04	3930 X	3885	-0-	-45 B	-0-	3885 2		N	-0-			38
05	4030 X	4026	-0-	-4 B	-0-	4026 2		N	-0-			38
06	4288 X	4288	-0-	-0- B	-0-	4288 2		N	-0-			38
07	4485 X	4485	-0-	-0- B	-0-	4485 2		N	-0-			38
08	4536 X	4536	-0-	-0- B	-0-	4536 2		N	-0-			38
*09	4633 X	4633	-0-	-0- B	-0-	4633 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

04	7230 X	6649	-0-	-581 B	-40064	6649 2		N	-0-			-0-
05	7161 X	6730	-0-	-431 B	-40064	6730 2		N	-0-			-0-
06	6840 X	6287	-0-	-553 B	-40064	6287 2		N	-0-			-0-
07	7068 X	6544	-0-	-524 B	-40064	6544 2		N	-0-			-0-
08	7068 X	6583	-0-	-485 B	-40064	6583 2		N	-0-			-0-
09	6660 X	6317	-0-	-343 B	-40064	6317 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

04	9480 X	8020	-0-	-1460 B	-0-	8020 2		N	-0-			-0-
05	9796 X	8329	-0-	-1467 B	-0-	8329 2		N	-0-			-0-
06	9480 X	7085	-0-	-2395 B	-0-	7085 2		N	-0-			-0-
07	8711 X	5806	-0-	-2905 B	-0-	5806 2		N	-0-			-0-
08	8711 X	7776	-0-	-935 B	-0-	7776 2		N	-0-			-0-
09	8070 X	2321	-0-	-5749 B	-0-	2321 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

04	3360 X	3503	-0-	143 B	-9236	3494 2	9 9	N	8	8 8		-0-
05	3472 X	3989	-0-	517 B	-8719	3980 2	9 9	N	8	8 8		-0-
06	3420 X	3076	-0-	-344 B	-8719	3073 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	3534 X	3563	-0-	29 B	-8690	3562 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	3534 X	3585	-0-	51 B	-8639	3584 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	3420 X	2882	-0-	-538 B	-8639	2881 2	1 9	N	1	1 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170 X	3547	-0-	-623 B	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	3835	-0-	-381 B	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3635	-0-	-85 B	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	3601	-0-	-243 B	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	3685	-0-	-159 B	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
09	3720 X	3453	-0-	-267 B	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

04	4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	4819	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	4949 X	4949	-0-	-0- B	-0-	4932	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	4530 X	4256	-0-	-274 B	-0-	4238	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	4681 X	4677	-0-	-4 B	-0-	4660	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	4681 X	4599	-0-	-82 B	-0-	4579	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	4530 X	4302	-0-	-228 B	-0-	4284	2	18	9	N	16	16	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

04	3690 X	3624	-0-	-66 B	-0-	3612	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3813 X	3764	-0-	-49 B	-0-	3753	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3690 X	3251	-0-	-439 B	-0-	3248	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3813 X	3592	-0-	-221 B	-0-	3591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3751 X	2840	-0-	-911 B	-0-	2839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3630 X	3287	-0-	-343 B	-0-	3286	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

04	44490 X	14436	-0-	-30054 B	-0-	14436	2			N	-0-					120
05	28923 X	17830	-0-	-11093 B	-0-	17830	2			N	-0-					120
06	21420 X	9827	-0-	-11593 B	-0-	9827	2			N	-0-					120
07	14911 X	14618	-0-	-293 B	-0-	14618	2			N	-0-					120
08	17825 X	13201	-0-	-4624 B	-0-	13201	2			N	-0-					120
09	17250 X	10256	-0-	-6994 B	-0-	10256	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

04	3060 X	3086	-0-	26 B	-12048	3075	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	2976 X	3262	-0-	286 B	-11762	3252	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3060 X	3263	-0-	203 B	-11559	3254	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	3162 X	3184	-0-	22 B	-11537	3177	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3162 X	3052	-0-	-110 B	-11537	3045	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3060 X	2970	-0-	-90 B	-11537	2963	2	7	9	N	6	6	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

04	8430 X	7200	-0-	-1230 B	-0-	7170	2	30	9	N	27	27	8			-0-
05	8711 X	7544	-0-	-1167 B	-0-	7519	2	25	9	N	23	23	8			-0-
06	8430 X	7574	-0-	-856 B	-0-	7566	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	8711 X	5000	-0-	-3711 B	-0-	4997	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7533 X	6973	-0-	-560 B	-0-	6970	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7560 X	6474	-0-	-1086 B	-0-	6471	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

04	7440 X	6703	-0-	-737 B	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
05	8842 X	8842	-0-	-0- B	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
06	7440 X	5813	-0-	-1627 B	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
07	7688 X	4241	-0-	-3447 B	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
08	7688 X	6791	-0-	-897 B	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
09	7440 X	5011	-0-	-2429 B	-0-	5011	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 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
04	5100 X	2981	-0-	-2119 B	-58600	2981	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	4289	-0-	-981 B	-58600	4289	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	4410	-0-	-420 B	-58600	4410	2			N	-0-					-0-
07	4836 X	2565	-0-	-2271 B	-58600	2565	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	3739	-0-	-539 B	-58600	3739	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	7589	-0-	3179 B	-55421	7589	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330 X	3042	-0-	-288 B	-0-	3040	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3441 X	3180	-0-	-261 B	-0-	3178	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3330 X	2984	-0-	-346 B	-0-	2983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3441 X	2698	-0-	-743 B	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	2530	-0-	-818 B	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	2761	-0-	-329 B	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200 X	4462	-0-	-2738 B	-60608	4462	2			N	-0-					-0-
05	7440 X	4233	-0-	-3207 B	-60608	4233	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	4088	-0-	-2842 B	-60608	4088	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	4167	-0-	-1785 B	-60608	4167	2			N	-0-					-0-
08	4929 X	3727	-0-	-1202 B	-60608	3727	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	3534	-0-	-936 B	-60608	3534	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 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
04	6960 X	4329	-0-	-2631 B	-41375	4329	2			N	-0-					-0-
05	7161 X	4975	-0-	-2186 B	-41375	4975	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	8717	-0-	1787 B	-39588	8717	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	5415	-0-	-537 B	-39588	5415	2			N	-0-					-0-
08	4960 X	4075	-0-	-885 B	-39588	4075	2			N	-0-					-0-
09	6960 X	8254	-0-	1294 B	-38294	8254	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290 X	-0-	-0-	-4290 B	-405038					N	-0-					100
05	3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-405038					N	-0-					100
06	2010 X	-0-	-0-	-2010 B	-405038					N	-0-					100
07	1488 X	-0-	-0-	-1488 B	-405038					N	-0-					100
08	434 X	-0-	-0-	-434 B	-405038					N	-0-					100
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-405038					N	-0-					100

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
04	15630 X	12848	-0-	-2782 B	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
05	11829 X	11829	-0-	-0- B	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
06	15990 X	2048	-0-	-13942 B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	16523 X	14628	-0-	-1895 B	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
08	16523 X	9624	-0-	-6899 B	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
09	12840 X	10874	-0-	-1966 B	-0-	10874	2			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
04	4710 X	2660	-0-	-2050 B	-0-	2651	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3844 X	728	-0-	-3116 B	-0-	726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3480 X	2	-0-	-3478 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5752 X	5752	-0-	-0- B	-0-	5744	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	3267 X	3267	-0-	-0- B	-0-	3263	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	3083 X	3083	-0-	-0- B	-0-	3080	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4749	-0-	-261 B	-8544	4741	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	5177	X	5276	-0-	99 B	-8445	5267	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	5010	X	4395	-0-	-615 B	-8445	4389	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4960	X	3269	-0-	-1691 B	-8445	3265	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	5177	X	3353	-0-	-1824 B	-8445	3347	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5010	X	3683	-0-	-1327 B	-8445	3681	2	2	9	N	2	2	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

04	8730	X	7465	-0-	-1265 B	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	6876	-0-	-1711 B	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6905	-0-	-955 B	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6163	-0-	-1959 B	-0-	6141	2	22	9	N	20	20	8			-0-
08	7781	X	5592	-0-	-2189 B	-0-	5567	2	25	9	N	23	23	8			-0-
*09	7767	X	7767	-0-	-0- B	-0-	7749	2	18	9	N	16	16	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322

04	4470	X	110	-0-	-4360 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	30	-0-	-3845 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	12	-0-	-3378 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317 B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

04	8580	X	7208	-0-	-1372 B	-153912	7201	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	8680	X	7752	-0-	-928 B	-153912	7746	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	8310	X	7529	-0-	-781 B	-153912	7523	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	8587	X	6090	-0-	-2497 B	-153912	6087	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7750	X	5381	-0-	-2369 B	-153912	5378	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7530	X	5109	-0-	-2421 B	-153912	5108	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

04	5311	X	5311	-0-	-0- B	-0-	5280	2	31	9	N	28	28	8			-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0- B	-0-	4865	2	26	9	N	24	24	8			-0-
06	4590	X	4049	-0-	-541 B	-0-	4030	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	4861	X	4861	-0-	-0- B	-0-	4848	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	6573	X	6573	-0-	-0- B	-0-	6552	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*09	4691	X	4691	-0-	-0- B	-0-	4677	2	14	9	N	13	13	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

04	3780	X	1865	-0-	-1915 B	-0-	1852	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	3813	X	1961	-0-	-1852 B	-0-	1948	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	2610	X	1334	-0-	-1276 B	-0-	1326	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0- B	-0-	3014	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	2635	X	2223	-0-	-412 B	-0-	2212	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	1890	X	1670	-0-	-220 B	-0-	1662	2	8	9	N	7	7	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

04	9870	X	9346	-0-	-524 B	-39382	9338	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	10137	X	9512	-0-	-625 B	-39382	9504	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	9690	X	8987	-0-	-703 B	-39382	8980	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	9703	X	9169	-0-	-534 B	-39382	9165	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	9703	X	8996	-0-	-707 B	-39382	8990	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	9360	X	8518	-0-	-842 B	-39382	8514	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2172	-0-	-18 B	-0-	2171	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2232	N	1954	-0-	-278 B	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2036	-0-	-227 B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2061	-0-	-129 B	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

04	5100	X	4261	-0-	-839 B	-0-	4258	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4991	X	3654	-0-	-1337 B	-0-	3652	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4110	X	3562	-0-	-548 B	-0-	3561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4402	X	3533	-0-	-869 B	-0-	3532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4402	X	3342	-0-	-1060 B	-0-	3341	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4260	X	3054	-0-	-1206 B	-0-	3053	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

04	6630	X	3961	-0-	-2669 B	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5691	-0-	-695 B	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4852	-0-	-1208 B	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4716	-0-	-554 B	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4395	-0-	-1309 B	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4338	-0-	-1182 B	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

04	32781	X	32781	-0-	-0- B	-0-	32781	2			N	-0-					-0-
05	34338	X	34338	-0-	-0- B	-0-	34338	2			N	-0-					-0-
06	30423	X	30423	-0-	-0- B	-0-	30423	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	20660	-0-	-7674 B	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	26067	-0-	-2267 B	-0-	26067	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	19139	-0-	-8281 B	-0-	19139	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

04	4680	X	4644	-0-	-36 B	-177100	4636	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	4867	X	4703	-0-	-164 B	-177100	4696	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4710	X	4107	-0-	-603 B	-177100	4101	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4867	X	3728	-0-	-1139 B	-177100	3726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4836	X	3816	-0-	-1020 B	-177100	3814	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4650	X	3993	-0-	-657 B	-177100	3992	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

04	38945	X	38945	-0-	-0- B	-0-	38945	2			N	-0-					-0-
05	27590	X	27590	-0-	-0- B	-0-	27590	2			N	-0-					-0-
06	18173	X	18173	-0-	-0- B	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
07	37825	X	37825	-0-	-0- B	-0-	37825	2			N	-0-					-0-
08	21056	X	21056	-0-	-0- B	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	35	-0-	-2935 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

04	11250	X	2795	-0-	-8455 B	-483671	2795	2			N	-0-					7
05	10819	X	2802	-0-	-8017 B	-483671	2802	2			N	-0-					7
06	7230	X	12003	-0-	4773 B	-478898	12003	2			N	-0-					7
07	6200	X	11815	-0-	5615 B	-473283	11815	2			N	-0-					7
08	3131	X	2920	-0-	-211 B	-473283	2920	2			N	-0-					7
09	11250	X	3944	-0-	-7306 B	-473283	3944	2			N	-0-					7

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2810	-0-	-700 B	-0-	2797	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	3131	X	3031	-0-	-100 B	-0-	3020	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3030	X	2797	-0-	-233 B	-0-	2791	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3131	X	2547	-0-	-584 B	-0-	2546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3038	X	2577	-0-	-461 B	-0-	2575	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2940	X	2440	-0-	-500 B	-0-	2438	2	2	9	N	2	2	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

04	4260	X	4051	-0-	-209 B	-0-	4049	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4309	X	4141	-0-	-168 B	-0-	4138	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0- B	-0-	4159	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4358	X	4358	-0-	-0- B	-0-	4356	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4250	X	4250	-0-	-0- B	-0-	4248	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4170	X	4021	-0-	-149 B	-0-	4019	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

04	8010	X	7416	-0-	-594 B	-0-	157	1	7259	2	N	-0-					25
05	8277	X	7345	-0-	-932 B	-0-	170	1	7175	2	N	-0-					25
06	8010	X	7041	-0-	-969 B	-0-	180	1	6861	2	N	-0-					25
07	8277	X	6031	-0-	-2246 B	-0-	156	1	5875	2	N	-0-					25
08	7966	X	7966	-0-	-0- B	-0-	184	1	7710	2	N	65					90
							72	9									
09	7410	X	6850	-0-	-560 B	-0-	159	1	6691	2	N	-0-					90

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

04	5171	X	5171	-0-	-0- B	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4295	-0-	-138 B	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
06	4429	X	4429	-0-	-0- B	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2927	-0-	-1506 B	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2946	-0-	-1487 B	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2964	-0-	-1326 B	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

04	9540	X	5905	-0-	-3635 B	-6705	5905	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	6256	-0-	-3602 B	-6705	6256	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	6576	-0-	-2964 B	-6705	6576	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	5779	-0-	-2405 B	-6705	5779	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6031	-0-	-231 B	-6705	6031	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4110	-0-	-2460 B	-6705	4110	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

04	12810	X	11844	-0-	-966 B	-951	11844	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11435	-0-	-1802 B	-951	11435	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	10722	-0-	-2088 B	-951	10722	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	5567	-0-	-7670 B	-951	5567	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	6917	-0-	-5328 B	-951	6917	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	7418	-0-	-4432 B	-951	7418	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2640 X	2361	-0-	-279 B	-0-	2361 2		N	-0-			-0-
05	2728 X	2415	-0-	-313 B	-0-	2415 2		N	-0-			-0-
06	2640 X	2389	-0-	-251 B	-0-	2389 2		N	-0-			-0-
07	2728 X	2608	-0-	-120 B	-0-	2608 2		N	-0-			-0-
08	2468 X	2468	-0-	-0- B	-0-	2468 2		N	-0-			-0-
09	2400 X	1967	-0-	-433 B	-0-	1967 2		N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

04	1890 X	9470	-0-	7580 B	-10801	9470 2		N	-0-			-0-
05	5939 X	16740	-0-	10801 B	-0-	16740 2		N	-0-			-0-
06	10751 X	10751	-0-	-0- B	-0-	10751 2		N	-0-			-0-
07	10847 X	10847	-0-	-0- B	-0-	10847 2		N	-0-			-0-
08	7206 X	7206	-0-	-0- B	-0-	7206 2		N	-0-			-0-
*09	5960 X	5960	-0-	-0- B	-0-	5960 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

04	3450 X	3293	-0-	-157 B	-0-	3281 2	12 9	N	11	11 8		-0-
05	3565 X	3064	-0-	-501 B	-0-	3053 2	11 9	N	10	10 8		-0-
06	3450 X	3168	-0-	-282 B	-0-	3157 2	11 9	N	10	10 8		-0-
07	3565 X	2839	-0-	-726 B	-0-	2835 2	4 9	N	4	4 8		-0-
08	3565 X	2816	-0-	-749 B	-0-	2810 2	6 9	N	5	5 8		-0-
09	3300 X	2836	-0-	-464 B	-0-	2830 2	6 9	N	5	5 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

04	10401 X	10401	-0-	-0- B	-0-	10401 2		N	-0-			-0-
05	11281 X	11281	-0-	-0- B	-0-	11281 2		N	-0-			-0-
06	6659 X	6659	-0-	-0- B	-0-	6659 2		N	-0-			-0-
07	7593 X	7593	-0-	-0- B	-0-	7593 2		N	-0-			-0-
08	9026 X	9026	-0-	-0- B	-0-	9026 2		N	-0-			-0-
*09	5988 X	5988	-0-	-0- B	-0-	5988 2		N	-0-			-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

04	2190 N	2174	-0-	-16 B	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
05	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300 2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1738	-0-	-182 B	-0-	98 1	1640 2	N	-0-			-0-
07	2232 N	2029	-0-	-203 B	-0-	102 1	1927 2	N	-0-			-0-
08	2263 N	2025	-0-	-238 B	-0-	107 1	1918 2	N	-0-			-0-
*09	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	118 1	2020 2	N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

04	16230 X	12371	-0-	-3859 B	-0-	12371 2		N	-0-			-0-
05	13919 X	12837	-0-	-1082 B	-0-	12837 2		N	-0-			-0-
06	13620 X	13374	-0-	-246 B	-0-	13374 2		N	-0-			-0-
07	14074 X	14016	-0-	-58 B	-0-	14016 2		N	-0-			-0-
08	14074 X	11773	-0-	-2301 B	-0-	11773 2		N	-0-			-0-
09	13380 X	11278	-0-	-2102 B	-0-	11278 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170 X	4159	-0-	-11 B	-0-	4153	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4309 X	3918	-0-	-391 B	-0-	3914	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4170 X	3746	-0-	-424 B	-0-	3743	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4309 X	3341	-0-	-968 B	-0-	3340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4309 X	3345	-0-	-964 B	-0-	3344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4170 X	3027	-0-	-1143 B	-0-	3026	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

04	2280 X	1607	-0-	-673 B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	4392 X	4392	-0-	-0- B	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
08	3440 X	3440	-0-	-0- B	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
*09	3217 X	3217	-0-	-0- B	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

04	5160 X	3840	-0-	-1320 B	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	4723	-0-	-485 B	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
06	5040 X	4580	-0-	-460 B	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	4716	-0-	-492 B	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
08	4874 X	4874	-0-	-0- B	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
09	4590 X	3679	-0-	-911 B	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

04	4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	4512	2	42	9	N	38	38	8			-0-
05	6254 X	6254	-0-	-0- B	-0-	6201	2	53	9	N	48	48	8			-0-
06	7444 X	7444	-0-	-0- B	-0-	7397	2	47	9	N	43	43	8			-0-
07	7243 X	7243	-0-	-0- B	-0-	7219	2	24	9	N	22	22	8			-0-
08	3410 X	3039	-0-	-371 B	-0-	3027	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	3300 X	2959	-0-	-341 B	-0-	2948	2	11	9	N	10	10	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

04	5640 X	6754	-0-	1114 B	-10067	6754	2			N	-0-					17
05	5518 X	5680	-0-	162 B	-9905	5680	2			N	-0-					17
06	4830 X	6512	-0-	1682 B	-8223	6512	2			N	-0-					17
07	6076 X	4926	-0-	-1150 B	-8223	4926	2			N	-0-					17
08	6076 X	5241	-0-	-835 B	-8223	5241	2			N	-0-					17
09	5880 X	1176	-0-	-4704 B	-8223	1176	2			N	-0-					17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

04	3990 X	3471	-0-	-519 B	-0-	3471	2			N	-0-					55
05	3968 X	3593	-0-	-375 B	-0-	3593	2			N	-0-					55
06	3750 X	3164	-0-	-586 B	-0-	3164	2			N	-0-					55
07	3689 X	2994	-0-	-695 B	-0-	2994	2			N	-0-					55
08	3689 X	2667	-0-	-1022 B	-0-	2667	2			N	-0-					55
09	3480 X	2708	-0-	-772 B	-0-	2708	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

04	3360 X	3684	-0-	324 B	-87392	3684	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3115	-0-	-357 B	-87392	3115	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	7718	-0-	4358 B	-83034	7718	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	4921	-0-	1294 B	-81740	4920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3627 X	2589	-0-	-1038 B	-81740	2588	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3510 X	1908	-0-	-1602 B	-81740	1908	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 #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	1865	-0-	-1855 B	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	5985	X	5985	-0-	-0- B	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
06	7608	X	7608	-0-	-0- B	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2007	-0-	-1837 B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	26	-0-	-3818 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*09	5491	X	5491	-0-	-0- B	-0-	5491	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

04	32490	X	30000	-0-	-2490 B	-0-	30000	2			N	-0-					18
05	33573	X	25254	-0-	-8319 B	-0-	25254	2			N	-0-					18
06	32280	X	17672	-0-	-14608 B	-0-	17672	2			N	-0-					18
07	32488	X	17870	-0-	-14618 B	-0-	17870	2			N	-0-					18
08	31775	X	31428	-0-	-347 B	-0-	31428	2			N	-0-					18
09	30000	X	29612	-0-	-388 B	-0-	29612	2			N	-0-					18

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

04	11040	X	6489	-0-	-4551 B	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	6219	-0-	-5251 B	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	3788	-0-	-7312 B	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	4454	-0-	-7016 B	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
08	7183	X	7183	-0-	-0- B	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
*09	14576	X	14576	-0-	-0- B	-0-	14576	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

04	13590	X	9631	-0-	-3959 B	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	9164	-0-	-2523 B	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
06	11032	X	11032	-0-	-0- B	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
07	11696	X	11696	-0-	-0- B	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8973	-0-	-978 B	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
*09	12284	X	12284	-0-	-0- B	-0-	12284	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

04	15810	X	3584	-0-	-12226 B	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2823	-0-	-1114 B	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2830	-0-	-830 B	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	4474	X	4474	-0-	-0- B	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
08	29327	X	29327	-0-	-0- B	-0-	29327	2			N	-0-					-0-
*09	9781	X	9781	-0-	-0- B	-0-	9781	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

04	6660	X	6199	-0-	-461 B	-0-	6164	2	35	9	N	32	32	8			-0-
05	7444	X	7444	-0-	-0- B	-0-	7407	2	37	9	N	34	34	8			-0-
06	6660	X	5566	-0-	-1094 B	-0-	5540	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	6417	X	6364	-0-	-53 B	-0-	6344	2	20	9	N	18	18	8			-0-
08	6882	X	5645	-0-	-1237 B	-0-	5623	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	6660	X	6375	-0-	-285 B	-0-	6352	2	23	9	N	21	21	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

04	98220	X	87047	-0-	-11173 B	-0-	87047	2			N	-0-					39
05	95666	X	87407	-0-	-8259 B	-0-	87407	2			N	-0-					39
06	92580	X	82948	-0-	-9632 B	-0-	82948	2			N	-0-					39
07	93372	X	83124	-0-	-10248 B	-0-	83124	2			N	-0-					39
08	91233	X	80045	-0-	-11188 B	-0-	80045	2			N	-0-					39
09	87060	X	74514	-0-	-12546 B	-0-	74514	2			N	-0-					39

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23486 X	23486	-0-	-0- B	-0-	23486	2			N	-0-					-0-
05	23597 X	23597	-0-	-0- B	-0-	23597	2			N	-0-					-0-
06	22135 X	22135	-0-	-0- B	-0-	22135	2			N	-0-					-0-
07	17829 X	17829	-0-	-0- B	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
08	5665 X	5665	-0-	-0- B	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
*09	2755 X	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

04	4471 X	4471	-0-	-0- B	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	3720	-0-	-806 B	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3031	-0-	-1349 B	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	3264	-0-	-1355 B	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	3374	-0-	-1245 B	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	3491	-0-	-979 B	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

04	31644 X	31644	-0-	-0- B	-0-	31644	2			N	-0-					-0-
05	27253 X	27253	-0-	-0- B	-0-	27253	2			N	-0-					-0-
06	27084 X	27084	-0-	-0- B	-0-	27084	2			N	-0-					-0-
07	27218 X	25220	-0-	-1998 B	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
08	27218 X	24142	-0-	-3076 B	-0-	24142	2			N	-0-					-0-
09	26340 X	18438	-0-	-7902 B	-0-	18438	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

04	5384 X	5384	-0-	-0- B	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
05	5948 X	5948	-0-	-0- B	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
06	5848 X	5848	-0-	-0- B	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
07	5615 X	5615	-0-	-0- B	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
08	5425 X	5122	-0-	-303 B	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
*09	5368 X	5368	-0-	-0- B	-0-	5368	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

04	33630 X	11412	-0-	-22218 B	-66830	11412	2			N	-0-					-0-
05	21266 X	25150	-0-	3884 B	-62946	25150	2			N	-0-					-0-
06	26070 X	7452	-0-	-18618 B	-62946	7452	2			N	-0-					-0-
07	26939 X	26317	-0-	-622 B	-62946	26317	2			N	-0-					-0-
08	26939 X	18659	-0-	-8280 B	-62946	18659	2			N	-0-					-0-
09	24330 X	11415	-0-	-12915 B	-62946	11415	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

04	3720 X	3292	-0-	-428 B	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	2573	-0-	-1271 B	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	2719	-0-	-1001 B	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	8467 X	8467	-0-	-0- B	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
08	27234 X	27234	-0-	-0- B	-0-	27234	2			N	-0-					-0-
*09	19096 X	19096	-0-	-0- B	-0-	19096	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

04	4363 X	4363	-0-	-0- B	-0-	183	1	4180	2	N	-0-					-0-
05	3720 X	3655	-0-	-65 B	-0-	161	1	3494	2	N	-0-					-0-
06	4500 X	4500	-0-	-0- B	-0-	199	1	4301	2	N	-0-					-0-
07	3720 X	3704	-0-	-16 B	-0-	164	1	3540	2	N	-0-					-0-
08	3722 X	3722	-0-	-0- B	-0-	156	1	3566	2	N	-0-					-0-
09	3600 X	3370	-0-	-230 B	-0-	147	1	3223	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23700	X	12442	-0-	-11258 B	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	20252	-0-	-3928 B	-0-	20252	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	10707	-0-	-12693 B	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	17691	-0-	-6489 B	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	14933	-0-	-5310 B	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	17951	-0-	-1639 B	-0-	17951	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

04	7620	X	8228	-0-	608 B	-183786	8220	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	7874	X	7300	-0-	-574 B	-183786	7293	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	7620	X	6872	-0-	-748 B	-183786	6866	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	7874	X	8285	-0-	411 B	-183375	8281	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	7874	X	5814	-0-	-2060 B	-183375	5811	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7620	X	6554	-0-	-1066 B	-183375	6551	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

04	9787	X	9787	-0-	-0- B	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
05	10170	X	10170	-0-	-0- B	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9136	-0-	-464 B	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9118	-0-	-802 B	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	7963	-0-	-1957 B	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8314	-0-	-1286 B	-0-	8314	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

04	20490	X	12753	-0-	-7737 B	-58812	12753	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	22408	-0-	1235 B	-57577	22408	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	4815	-0-	-15675 B	-57577	4815	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	22853	-0-	1680 B	-55897	22853	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	22243	-0-	1070 B	-54827	22243	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	14106	-0-	-6384 B	-54827	14106	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

04	37860	X	2772	-0-	-35088 B	-107908	2772	2			N	-0-					-0-
05	28675	X	6330	-0-	-22345 B	-107908	6330	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	10816	-0-	-11474 B	-107908	10816	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	7651	-0-	3776 B	-104132	7651	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	7628	-0-	1304 B	-102828	7628	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	6786	-0-	-4044 B	-102828	6786	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

04	56250	X	47926	-0-	-8324 B	-0-	47926	2			N	-0-					8
05	55831	X	48032	-0-	-7799 B	-0-	48032	2			N	-0-					8
06	52440	X	44521	-0-	-7919 B	-0-	44521	2			N	-0-					8
07	52607	X	45952	-0-	-6655 B	-0-	45952	2			N	-0-					8
08	51026	X	44897	-0-	-6129 B	-0-	44897	2			N	-0-					8
09	47940	X	42529	-0-	-5411 B	-0-	42529	2			N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

04	8351	X	8351	-0-	-0- B	-0-	8351	2			N	-0-					43
05	8246	X	6587	-0-	-1659 B	-0-	6587	2			N	-0-					43
06	7980	X	4443	-0-	-3537 B	-0-	4443	2			N	-0-					43
07	8246	X	3416	-0-	-4830 B	-0-	3416	2			N	-0-					43
08	8246	X	3491	-0-	-4755 B	-0-	3491	2			N	-0-					43
09	7980	X	4573	-0-	-3407 B	-0-	4573	2			N	-0-					43

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10491 X	10491	-0-	-0- B	-0-	10491 2		N	-0-			-0-
05	9672 X	9235	-0-	-437 B	-0-	9235 2		N	-0-			-0-
06	9360 X	8695	-0-	-665 B	-0-	8695 2		N	-0-			-0-
07	9672 X	8517	-0-	-1155 B	-0-	8517 2		N	-0-			-0-
08	9672 X	8632	-0-	-1040 B	-0-	8632 2		N	-0-			-0-
09	9360 X	8248	-0-	-1112 B	-0-	8248 2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

04	17850 X	12326	-0-	-5524 B	-0-	12326 2		N	-0-			-0-
05	17918 X	17584	-0-	-334 B	-0-	17584 2		N	-0-			-0-
06	17340 X	15257	-0-	-2083 B	-0-	15257 2		N	-0-			-0-
07	17298 X	15833	-0-	-1465 B	-0-	15833 2		N	-0-			-0-
08	17577 X	16236	-0-	-1341 B	-0-	16236 2		N	-0-			-0-
09	17010 X	13469	-0-	-3541 B	-0-	13469 2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

04	11490 X	5949	-0-	-5541 B	-0-	5949 2		N	-0-			-0-
05	10478 X	6678	-0-	-3800 B	-0-	6678 2		N	-0-			-0-
06	10140 X	7589	-0-	-2551 B	-0-	7589 2		N	-0-			-0-
07	8432 X	5388	-0-	-3044 B	-0-	5388 2		N	-0-			-0-
08	8637 X	8637	-0-	-0- B	-0-	8637 2		N	-0-			-0-
09	7590 X	7233	-0-	-357 B	-0-	7233 2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

04	4350 X	3972	-0-	-378 B	-0-	3972 2		N	-0-			57
05	4495 X	3722	-0-	-773 B	-0-	3722 2		N	-0-			57
06	4350 X	3259	-0-	-1091 B	-0-	3259 2		N	-0-			57
07	4371 X	4079	-0-	-292 B	-0-	4079 2		N	-0-			57
08	4478 X	4478	-0-	-0- B	-0-	4478 2		N	-0-			57
09	3960 X	3822	-0-	-138 B	-0-	3822 2		N	-0-			57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

04	3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	3927 2		N	-0-			-0-
05	4291 X	4291	-0-	-0- B	-0-	4291 2		N	-0-			-0-
06	4104 X	4104	-0-	-0- B	-0-	4104 2		N	-0-			-0-
07	4352 X	4352	-0-	-0- B	-0-	4352 2		N	-0-			-0-
08	4207 X	4207	-0-	-0- B	-0-	4207 2		N	-0-			-0-
*09	4021 X	4021	-0-	-0- B	-0-	4021 2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

04	5955 X	5955	-0-	-0- B	-0-	5955 2		N	-0-			76
05	5208 X	5010	-0-	-198 B	-0-	5010 2		N	-0-			76
06	4350 X	3754	-0-	-596 B	-0-	3754 2		N	-0-			76
07	6673 X	6673	-0-	-0- B	-0-	6673 2		N	-0-			76
08	5626 X	5626	-0-	-0- B	-0-	5626 2		N	-0-			76
*09	5366 X	5366	-0-	-0- B	-0-	5366 2		N	-0-			76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

04	42570 X	34663	-0-	-7907 B	-0-	34663 2		N	-0-			66
05	41323 X	35207	-0-	-6116 B	-0-	35193 2	14 9	N	13			79
06	38460 X	33289	-0-	-5171 B	-0-	33200 2	89 9	N	81			160
07	38378 X	33515	-0-	-4863 B	-0-	33473 2	42 9	N	38	178 1		20
08	37231 X	32326	-0-	-4905 B	-0-	32326 2		N	-0-			20
09	34650 X	30514	-0-	-4136 B	-0-	30514 2		N	-0-			20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15060 X	16232	-0-	1172	B	-320673	16232	2		N	-0-			-0-
05	15562 X	7248	-0-	-8314	B	-320673	7248	2		N	-0-			-0-
06	12480 X	6684	-0-	-5796	B	-320673	6684	2		N	-0-			-0-
07	15562 X	7783	-0-	-7779	B	-320673	7783	2		N	-0-			-0-
08	15562 X	3098	-0-	-12464	B	-320673	3098	2		N	-0-			-0-
09	15060 X	97	-0-	-14963	B	-320673	97	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-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

04	51480 X	44372	-0-	-7108	B	-0-	44372	2		N	-0-			22
05	51212 X	44495	-0-	-6717	B	-0-	44495	2		N	-0-			22
06	48030 X	41897	-0-	-6133	B	-0-	41897	2		N	-0-			22
07	48205 X	42198	-0-	-6007	B	-0-	42198	2		N	-0-			22
08	46872 X	41281	-0-	-5591	B	-0-	41281	2		N	-0-			22
09	44370 X	39114	-0-	-5256	B	-0-	39114	2		N	-0-			22

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

04	280 X	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
05	265 X	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
*09	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

04	18180 X	2259	-0-	-15921	B	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
05	14787 X	-0-	-0-	-14787	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14310 X	-0-	-0-	-14310	B	-0-				N	-0-			-0-
07	11501 X	9655	-0-	-1846	B	-0-	9655	2		N	-0-			-0-
08	9362 X	6191	-0-	-3171	B	-0-	6191	2		N	-0-			-0-
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	B	-0-				N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

04	22350 X	9364	-0-	-12986	B	-0-	9364	2		N	-0-			-0-
05	22196 X	21948	-0-	-248	B	-0-	21948	2		N	-0-			-0-
06	19920 X	19714	-0-	-206	B	-0-	19714	2		N	-0-			-0-
07	20584 X	16758	-0-	-3826	B	-0-	16758	2		N	-0-			-0-
08	21948 X	7637	-0-	-14311	B	-0-	7637	2		N	-0-			-0-
09	21240 X	318	-0-	-20922	B	-0-	318	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

04	10130 X	10130	-0-	-0-	B	-0-	10130	2		N	-0-			-0-
05	13233 X	13233	-0-	-0-	B	-0-	13233	2		N	-0-			-0-
06	11387 X	11387	-0-	-0-	B	-0-	11387	2		N	-0-			-0-
07	10749 X	10749	-0-	-0-	B	-0-	10749	2		N	-0-			-0-
08	14646 X	14646	-0-	-0-	B	-0-	14646	2		N	-0-			-0-
09	8760 X	7732	-0-	-1028	B	-0-	7732	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	42612 X	42612	-0-	-0- B	-0-	42612	2		N	-0-			-0-
05	37293 X	34059	-0-	-3234 B	-0-	34059	2		N	-0-			-0-
06	36090 X	30256	-0-	-5834 B	-0-	30256	2		N	-0-			-0-
07	37293 X	28979	-0-	-8314 B	-0-	28979	2		N	-0-			-0-
08	37293 X	27904	-0-	-9389 B	-0-	27904	2		N	-0-			-0-
09	36090 X	24419	-0-	-11671 B	-0-	24419	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		Y	-0-			1
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		Y	-0-			1
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		Y	-0-			1
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-	1	5	-0-
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3		Y	-0-			-0-
*09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

04	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3		N	-0-			1
05	4278 X	4079	-0-	-199	-0-	4079	3		N	-0-			1
06	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3		N	-0-			1
07	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	3		N	-0-			1
08	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3		N	-0-	1	5	-0-
*09	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3		N	-0-			-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

04	1260 N	1170	-0-	-90	-0-	1170	2		N	-0-			42
05	1333 N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2		N	-0-			42
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			42
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			42
08	1178 N	979	-0-	-199	-0-	979	2		N	-0-			42
09	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	1050	2		N	-0-			42

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2		Y	-0-			-0-
05	341 N	207	-0-	-134	-0-	200 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	175 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	217 N	146	-0-	-71	-0-	142 2	4 9	Y	4	3 1		1
08	217 N	140	-0-	-77	-0-	140 2		Y	-0-			1
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-			1

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

04	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2		N	-0-			84
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			84
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			84
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			84
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			84
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			84

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					32
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					32
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					32
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					32
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					32

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					28
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					28
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					28
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					28
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					28
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					28

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

04	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					17
05	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2178	2			N	-0-					17
06	2160	N	2003	-0-	-157	-0-	2003	2			N	-0-					17
07	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			N	-0-					17
08	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	1929	2	77	9	N	70					87
09	2010	N	1278	-0-	-732	-0-	1278	2			N	-0-					87

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1110	-0-	-360	-0-	1110	2			N	-0-					28
05	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1217	2			N	-0-					28
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1432	2	57	9	N	52					80
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					80
08	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1115	2			N	-0-					80
*09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					80

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					63
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					63
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					20
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					20
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					20
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					20
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					20

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1026	-0-	-864	-0-	1026	2			N	-0-					20
05	1860	N	377	-0-	-1483	-0-	377	2			N	-0-					20
06	1380	N	947	-0-	-433	-0-	947	2			N	-0-					20
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					20
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					20
*09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	800	-0-	-520	-0-	800	2			N	-0-					13
05	1426	N	330	-0-	-1096	-0-	330	2			N	-0-					13
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					13
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					13
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					13
09	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	1130	2			N	-0-					13

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
04	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			Y	-0-					17
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6944	2	14	9	Y	13					30
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7222	2	44	9	Y	40	59	1			11
07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			Y	-0-					11
08	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7131	2	21	9	Y	19					30
*09	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6368	2	57	9	Y	52	51	1			31

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	870 N	837	-0-	-33	-0-	822	2	15	9	N	14	170	1			18
05	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					18
06	870 N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					18
07	868 N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					18
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	970	2	18	9	N	16					34
*09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					34

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

04	870 N	758	-0-	-112	-0-	758	2	N	-0-			10
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			10
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			10
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	2	N	-0-			10
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	756	2	N	-0-			10
09	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	2	N	-0-			10

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
*09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			90
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			90
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-			90
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			90
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			90
*09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					47
05	3224 X	3222	-0-	-2	-0-	3222	2			N	-0-					47
06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4065	2	53	9	N	48					95
07	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5847	2	109	9	N	99	182	1			12
08	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					12
*09	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4925	2	11	9	N	10					22

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					10
05	2976 X	2585	-0-	-391	-0-	2585	2			N	-0-					10
06	2880 X	2595	-0-	-285	-0-	2595	2			N	-0-					10
07	2976 X	2611	-0-	-365	-0-	2611	2			N	-0-					10
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					10
*09	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 N	54	-0-	-156 B	-0-	41	2	13	9	N	12					113
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					113
06	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					113
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					113
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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

04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					168
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					168
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					168
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					168
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					168
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					168

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					20
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					20
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					20
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					20
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					20
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					20

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					131
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					131
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					131
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					131
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					131
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					131

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

04	4170 X	4139	-0-	-31	-0-	4125	3	14	9	Y	13					88
05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			Y	-0-					88
06	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4868	3	186	9	Y	169	170	1			87
07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4772	3	1	9	Y	1					88
08	5053 X	4632	-0-	-421	-0-	4632	3			Y	-0-					88
09	5040 X	4727	-0-	-313	-0-	4694	3	33	9	Y	30					118

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3113	3	15	9	Y	14					201
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3057	3	9	9	Y	8	169	1			40
06	2910	X	2832	-0-	-78	-0-	2832	3			Y	-0-					40
07	3007	X	2438	-0-	-569	-0-	2438	3			Y	-0-					40
08	3224	X	2118	-0-	-1106	-0-	2118	3			Y	-0-					40
09	3120	X	2378	-0-	-742	-0-	2378	3			Y	-0-					40

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					113
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					113
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					113
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					113
08	1116	N	110	-0-	-1006	-0-	110	3			N	-0-					113
09	660	N	110	-0-	-550	-0-	110	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					60
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					60
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					60
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					60
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					60
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					60

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	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

04	1800	N	1046	-0-	-754	-0-	1035	3	11	9	N	10					69
05	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	818	3	206	9	N	187	183	1			73
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1094	3	12	9	N	11					84
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	3	2	9	N	2					86
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	990	3	1	9	N	1					87
09	1110	N	469	-0-	-641	-0-	469	3			N	-0-					87

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					67
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					67
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					67
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					67
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					67
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	610	3	1	9	N	1					68

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					95
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3			N	-0-					95
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					95
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	3			N	-0-					95
08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5467	3	18	9	N	16					111
*09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4888	3	47	9	N	43					154

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					97
05	1705	N	419	-0-	-1286	-0-	419	3			N	-0-					97
06	1380	N	450	-0-	-930	-0-	450	3			N	-0-					97
07	1767	N	538	-0-	-1229	-0-	538	3			N	-0-					97
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					97
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	3	1	9	N	1					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					45
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					45
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					45
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					45
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					45
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	9	N	1					46

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

04	1440	N	396	-0-	-1044	-0-	394	3	2	9	N	2					34
05	806	N	204	-0-	-602	-0-	175	3	29	9	N	26					60
06	570	N	113	-0-	-457	-0-	113	3			N	-0-					60
07	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-					60
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					60
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					60

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					148
05	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					148
06	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					148
07	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2178	3	64	9	N	58	174	1			32
08	2077	X	2023	-0-	-54	-0-	2023	3			N	-0-					32
*09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					32

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					151
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					151
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					151
07	2666	N	2149	-0-	-517	-0-	2149	3			N	-0-					151
08	2604	N	2209	-0-	-395	-0-	2209	3			N	-0-					151
*09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2310	3	1	9	N	1					152

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

04	3000	N	3722	-0-	722	722	3710	3	12	9	N	11					65
05	3100	N	3938	-0-	838	1560	3886	3	52	9	N	47					112
06	3000	N	2639	-0-	-361	1199	2629	3	10	9	N	9					121
07	3727	X	2528	-0-	-1199	-0-	2528	3			N	-0-					121
08	3100	X	2246	-0-	-854	-0-	2227	3	19	9	N	17					138
09	3000	X	2353	-0-	-647	-0-	2245	3	108	9	N	98	166	1			70

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1747	-0-	-323	-0-	1741	3	6	9	N	5					112
05	2542	N	2248	-0-	-294	-0-	2248	3			N	-0-					112
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					112
07	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1634	3			N	-0-					112
08	2263	N	1935	-0-	-328	-0-	1935	3			N	-0-					112
09	1980	N	1691	-0-	-289	-0-	1691	3			N	-0-					112

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

04	1830	N	1398	-0-	-432	-0-	1392	3	6	9	N	5	180	1			35
05	2728	N	1080	-0-	-1648	-0-	1065	3	15	9	N	14					49
06	2310	N	639	-0-	-1671	-0-	639	3			N	-0-					49
07	1457	N	986	-0-	-471	-0-	986	3			N	-0-					49
08	1085	N	595	-0-	-490	-0-	595	3			N	-0-					49
09	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	3			N	-0-					49

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					134
05	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	1089	3			N	-0-					134
06	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	1958	3			N	-0-					134
07	2015	N	592	-0-	-1423	-0-	592	3			N	-0-					134
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					134
09	1950	N	726	-0-	-1224	-0-	726	3			N	-0-					134

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					173
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					173
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					173
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					173
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					173
*09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					173

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					188
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2954	3	11	9	N	10	164	1			34
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2517	3	9	9	N	8					42
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2836	3	8	9	N	7					49
08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2899	3	6	9	N	5					54
*09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2441	3	6	9	N	5					59

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

04	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	3			N	-0-					114
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					114
06	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	3			N	-0-					114
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					114
08	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	3			N	-0-					114
09	930	N	523	-0-	-407	-0-	523	3			N	-0-					114

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					77
05	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	3			N	-0-					77
06	1050	N	762	-0-	-288	-0-	762	3			N	-0-					77
07	1395	N	1001	-0-	-394	-0-	1001	3			N	-0-					77
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-					77
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					77

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	21345	3	215	9	N	195	182	1			206
05	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	21302	3	373	9	N	339	365	1			180
06	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	20797	3	353	9	N	321	353	1			148
07	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	20837	3	334	9	N	304	368	1			84
08	21174	X	21174	-0-	-0-	-0-	20825	3	349	9	N	317	186	1			215
*09	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	20873	3	317	9	N	288	354	1			149

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					123
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					123
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					123
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					123
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					123
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1948	3	32	9	N	29					170
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1576	3	25	9	N	23					193
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1149	3	40	9	N	36	180	1			49
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	3	9	9	N	8					57
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	902	3	35	9	N	32					89
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1697	3	14	9	N	13					102

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					113
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					113
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					113
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					113
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					113
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	3	8	9	N	7					120

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					117
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					117
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					117
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					117
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					117
*09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					117

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4469	3	14	9	N	13					141
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4741	3	35	9	N	32					173
06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4394	3	6	9	N	5					178
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4645	3	19	9	N	17					195
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4665	3	22	9	N	20	166	1			49
*09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4478	3	39	9	N	35					84

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2333	3	4	9	N	4					111
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2558	3	33	9	N	30					141
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2116	3	102	9	N	93	175	1			59
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2706	3	1	9	N	1					60
08	2604	N	1758	-0-	-846	-0-	1758	3			N	-0-					60
09	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	2090	3	10	9	N	9					69

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	951	-0-	-189	-0-	945	3	6	9	N	5					106
05	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	3			N	-0-					106
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					106
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					106
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					106
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1870	3	9	9	N	8					99
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					99
06	600	N	375	-0-	-225	-0-	375	3			N	-0-					99
07	1953	N	569	-0-	-1384	-0-	566	3	3	9	N	3					102
08	1116	N	445	-0-	-671	-0-	445	3			N	-0-					102
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					102

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2440	3	34	9	N	31					133
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2180	3	12	9	N	11					144
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2024	3	8	9	N	7					151
07	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	2374	3	22	9	N	20					171
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2276	3	30	9	N	27					198
09	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	1905	3	59	9	N	54					252

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

04	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	1241	3			N	-0-					144
05	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1528	3			N	-0-					144
06	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			N	-0-					144
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					144
08	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			N	-0-					144
09	1350	N	1045	-0-	-305	-0-	1044	3	1	9	N	1					145

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3275	3	12	9	N	11					117
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3517	3	32	9	N	29					146
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3544	3	8	9	N	7					153
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3633	3	30	9	N	27					180
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3878	3	1	9	N	1	159	1			22
*09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3230	3	8	9	N	7					29

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

04	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	3355	3	2	9	N	2					64
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					64
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					64
07	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	3156	3			N	-0-					64
08	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	3200	3			N	-0-					64
09	3600	X	2646	-0-	-954	-0-	2646	3			N	-0-					64

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					136
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	3			N	-0-					136
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					136
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	918	3	110	9	N	100	177	1			59
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					59
09	990	N	726	-0-	-264	-0-	726	3			N	-0-					59

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
04	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10276	3	14	9	N	13					40
05	8897	X	8883	-0-	-14	-0-	8839	3	44	9	N	40					80
06	8610	X	8208	-0-	-402	-0-	8089	3	119	9	N	108					188
07	8897	X	7601	-0-	-1296	-0-	7523	3	78	9	N	71	177	1			82
08	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15303	3	51	9	N	46					128
*09	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11076	3	157	9	N	143	185	1			86

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
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2605	3	7	9	N	6					88
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	3	3	9	N	3					91
06	1530	N	834	-0-	-696	-0-	824	3	10	9	N	9					100
07	2573	N	1578	-0-	-995	-0-	1466	3	112	9	N	102	162	1			40
08	1209	N	776	-0-	-433	-0-	768	3	8	9	N	7					47
*09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1586	3	45	9	N	41					88

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
04	7680	X	1355	-0-	-6325	-0-	1340	3	15	9	N	14					112
05	7750	X	1236	-0-	-6514	-0-	1230	3	6	9	N	5					117
06	7500	X	1125	-0-	-6375	-0-	1122	3	3	9	N	3					120
07	2232	X	1246	-0-	-986	-0-	1218	3	28	9	N	25					145
08	1767	X	1487	-0-	-280	-0-	1353	3	134	9	N	122	185	1			82
09	1350	X	1167	-0-	-183	-0-	1147	3	20	9	N	18					100

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
04	12150	X	9685	-0-	-2465	-0-	9479	3	206	9	N	187	183	1			82
05	12555	X	8858	-0-	-3697	-0-	8847	3	11	9	N	10					92
06	10500	X	8281	-0-	-2219	-0-	8154	3	127	9	N	115	165	1			42
07	10044	X	7748	-0-	-2296	-0-	7709	3	39	9	N	35					77
08	10013	X	7876	-0-	-2137	-0-	7784	3	92	9	N	84					161
*09	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10285	3	69	9	N	63	170	1			54

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
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3296	3	15	9	N	14					101
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					101
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					101
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3327	3	209	9	N	190	175	1			116
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3125	3	1	9	N	1					117
*09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					117

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26693	X	26693	-0-	-0-	-0-	25850	3	843	9	N	766	705	1			168
05	26424	X	26424	-0-	-0-	-0-	25689	3	735	9	N	668	711	1			125
06	29286	X	29286	-0-	-0-	-0-	28534	3	752	9	N	684	529	1			280
07	30738	X	30738	-0-	-0-	-0-	30067	3	671	9	N	610	697	1			193
08	27041	X	27041	-0-	-0-	-0-	26557	3	484	9	N	440	533	1			100
*09	27874	X	27874	-0-	-0-	-0-	27481	3	393	9	N	357	349	1			108

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		10995	-0-	10995	10995	10980	3	15	9	N	14					14
09	SHUT IN		6272	-0-	6272	17267	6265	3	7	9	N	6					20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12300	X	6300	-0-	-6000	-0-	6232	3	68	9	N	62					135
05	12710	X	7265	-0-	-5445	-0-	7210	3	55	9	N	50					185
06	12300	X	4952	-0-	-7348	-0-	4922	3	30	9	N	27	175	1			37
07	12710	X	3599	-0-	-9111	-0-	3560	3	39	9	N	35					72
08	12710	X	3795	-0-	-8915	-0-	3795	3			N	-0-					72
09	12300	X	3137	-0-	-9163	-0-	3097	3	40	9	N	36					108

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

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

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

04	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2334	3			Y	-0-					1
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2370	N	1290	-0-	-1080	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	713	-0-	-1705	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
08	2387	N	649	-0-	-1738	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	467	-0-	-823	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - PLUGGED 07/21/17

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

04	1380	N	1057	-0-	-323	-0-	1057	3			N	-0-					1
05	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	1080	3			N	-0-					1
06	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1050	3			N	-0-					1
07	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	3			N	-0-	1	1			-0-
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	916	-0-	-134	-0-	916	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					1
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

04	1860 X	1799	-0-	-61	-0-	1799	3			Y	-0-					1
05	1798 X	1612	-0-	-186	-0-	1612	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1890 X	1763	-0-	-127	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
07	1953 X	1775	-0-	-178	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
08	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
*09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

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

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

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

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					1
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-	1	5			-0-
06	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	527 N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	450 N	263	-0-	-187	-0-	263	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

04	5160 X	4857	-0-	-303	-0-	4857	3			Y	-0-					1
05	5332 X	4889	-0-	-443	-0-	4889	3			Y	-0-					1
06	4980 X	4733	-0-	-247	-0-	4733	3			Y	-0-					1
07	5022 X	4517	-0-	-505	-0-	4517	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			Y	-0-					-0-
09	4710 X	4659	-0-	-51	-0-	4659	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 3		Y	-0-			1
05	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 3		Y	-0-			1
06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 3		Y	-0-			1
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3720 X	3579	-0-	-141	-0-	3579 3		Y	-0-			-0-
09	3600 X	3480	-0-	-120	-0-	3480 3		Y	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

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

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

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

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3	N	-0-			1
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3	N	-0-			1
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3	N	-0-			1
07	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3	N	-0-	1	5	-0-
08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3	N	-0-			-0-
*09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			1
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	2	2	1	1
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			1
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-	1	5	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

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

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	303	1	2582	2	Y	72					92
							79	9									
05	2821	X	2455	-0-	-366	-0-	334	1	2013	2	Y	98					190
							108	9									
06	2730	X	2416	-0-	-314	-0-	276	1	2074	2	Y	60	160	1			90
							66	9									
07	2821	X	2615	-0-	-206	-0-	246	1	2231	2	Y	125					215
							138	9									
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	314	1	2513	2	Y	143	161	1			197
							157	9									
*09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	377	1	2979	2	Y	66	165	1			98
							73	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2429	2	7	9	Y	6					30
05	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	1970	2	18	9	Y	16	46	1			-0-
06	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	1882	2	13	9	Y	12					12
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2901	2	30	9	Y	27					39
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2386	2	12	9	Y	11					50
09	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1795	2	8	9	Y	7					57

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
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	Y	1					4
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	494	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	Y	2					2
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	97	2	1	9	Y	1					3
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1					4
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	Y	2					6

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2303	2	6	9	Y	5					27
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2069	2	19	9	Y	17	44	1			-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1984	2	14	9	Y	13					13
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1994	2	20	9	Y	18					31
08	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1967	2	10	9	Y	9					40
*09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2266	2	9	9	Y	8					48

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

04	6090	X	4934	-0-	-1156	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-
05	6293	X	5879	-0-	-414	-0-	5757	2	122	9	Y	111	111	1			-0-
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6109	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
07	6293	X	2519	-0-	-3774	-0-	2482	2	37	9	Y	34	29	1			5
08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			Y	-0-					5
09	6180	X	4641	-0-	-1539	-0-	4641	2			Y	-0-					5

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

04	840	N	264	-0-	-576	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	492	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	669	2	18	9	Y	16	14	1			2
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					2
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-					2

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3348	2	18	9	Y	16					50
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3058	2	18	9	Y	16	66	1			-0-
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2709	2	20	9	Y	18					18
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2968	2	30	9	Y	27					45
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3256	2	17	9	Y	15					60
*09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3433	2	13	9	Y	12					72

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

04	3000 X	2098	-0-	-902	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
05	3100 X	1753	-0-	-1347	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
06	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
07	2170 X	1882	-0-	-288	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
08	2170 X	1924	-0-	-246	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
*09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

04	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
05	1612 X	1160	-0-	-452	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
06	1560 X	1361	-0-	-199	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1612 X	816	-0-	-796	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
08	1612 X	804	-0-	-808	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
09	1560 X	883	-0-	-677	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

04	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3697	2	9	9	Y	8					10
05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3118	2	13	9	Y	12					22
06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3386	2	9	9	Y	8	19	1			11
07	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2654	2	13	9	Y	12					23
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3246	2	17	9	Y	15	17	1			21
*09	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2573	2	6	9	Y	5	18	1			8

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

04	4650 X	3762	-0-	-888	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
05	4805 X	4162	-0-	-643	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
06	4650 X	2234	-0-	-2416	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
07	4712 X	1267	-0-	-3445	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
08	4371 X	2463	-0-	-1908	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
*09	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

04	3150 X	2310	-0-	-840	-0-	2181	2	129	9	Y	117					275
05	3007 X	2756	-0-	-251	-0-	2754	2	2	9	Y	2	82	1			195
06	2760 X	2675	-0-	-85	-0-	2675	2			Y	-0-	39	1			156
07	2759 X	2586	-0-	-173	-0-	2527	2	59	9	Y	54	47	1			163
08	2759 X	2454	-0-	-305	-0-	2309	2	145	9	Y	132					295
*09	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2762	2	83	9	Y	75					370

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			Y	-0-					-0-
05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7546	2	178	9	Y	162	162	1			-0-
06	7170	X	6930	-0-	-240	-0-	6845	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
07	7409	X	6764	-0-	-645	-0-	6650	2	114	9	Y	104	91	1			13
08	7409	X	6803	-0-	-606	-0-	6803	2			Y	-0-					13
*09	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			Y	-0-					13

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

04	1410	X	177	-0-	-1233	-0-	168	2	9	9	N	8					120
05	1457	X	59	-0-	-1398	-0-	46	2	13	9	N	12					132
06	1410	X	793	-0-	-617	-0-	791	2	2	9	N	2					134
07	1209	X	161	-0-	-1048	-0-	161	2			N	-0-					134
08	1023	X	87	-0-	-936	-0-	87	2			N	-0-					134
09	780	X	122	-0-	-658	-0-	122	2			N	-0-					134

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

04	1710	X	1635	-0-	-75	-0-	1632	2	3	9	N	3					199
05	1767	X	1540	-0-	-227	-0-	1533	2	7	9	N	6					205
06	2370	X	1036	-0-	-1334	-0-	1035	2	1	9	N	1					206
07	2449	X	1166	-0-	-1283	-0-	1166	2			N	-0-					206
08	2449	X	1677	-0-	-772	-0-	1671	2	6	9	N	5					211
*09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					211

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

04	1590	X	1519	-0-	-71	-0-	1519	2			N	-0-					151
05	1643	X	415	-0-	-1228	-0-	415	2			N	-0-					151
06	1590	X	856	-0-	-734	-0-	856	2			N	-0-					151
07	1581	X	175	-0-	-1406	-0-	175	2			N	-0-					151
08	1581	X	94	-0-	-1487	-0-	94	2			N	-0-					151
09	1530	X	133	-0-	-1397	-0-	133	2			N	-0-					151

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

04	870	N	138	-0-	-732	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2123	2	3	9	N	3					331
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					331
06	2010	N	1573	-0-	-437	-0-	1573	2			N	-0-					331
07	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	1963	2			N	-0-					331
08	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	1797	2			N	-0-					331
*09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					331

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					133
05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					133
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					133
07	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2951	2	18	9	N	16					149
08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2809	2	10	9	N	9					158
*09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2886	2	4	9	N	4					162

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					20
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					20
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					20
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					20
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					20
*09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2083	2	31	9	N	28					67
05	2015 N	1978	-0-	-37	-0-	1923	2	55	9	N	50					117
06	2130 N	2009	-0-	-121	-0-	2009	2			N	-0-					117
07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2725	2	61	9	N	55					172
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2300	2	14	9	N	13	162	1			23
*09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2264	2	17	9	N	15					38

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

04	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					146
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					146
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2567	2	4	9	N	4					150
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2167	2	14	9	N	13					163
08	2077 N	1977	-0-	-100	-0-	1953	2	24	9	N	22					185
*09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2395	2	29	9	N	26	181	1			30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

04	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					41
05	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					41
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					41
07	2635 N	1814	-0-	-821	-0-	1814	2			N	-0-					41
08	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					41
09	2430 N	2420	-0-	-10	-0-	2420	2			N	-0-					41

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

04	1440 N	1248	-0-	-192	-0-	1248	2			N	-0-					20
05	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					20
06	1320 N	1082	-0-	-238	-0-	1082	2			N	-0-					20
07	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			N	-0-					20
08	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					20
*09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3266	-0-	-1024	-0-	3266	2			N	-0-					52
05	4371	X	3713	-0-	-658	-0-	3713	2			N	-0-					52
06	4230	X	3880	-0-	-350	-0-	3880	2			N	-0-					52
07	4371	X	3328	-0-	-1043	-0-	3328	2			N	-0-					52
08	4340	X	3456	-0-	-884	-0-	3456	2			N	-0-					52
09	3870	X	3110	-0-	-760	-0-	3074	2	36	9	N	33					85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					105
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					105
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					105
07	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					105
08	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					105
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					56
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					56
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					56
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					56
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					56
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4776	2	42	9	N	38					180
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5219	2	7	9	N	6					186
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					186
07	4061	X	3614	-0-	-447	-0-	3583	2	31	9	N	28	180	1			34
08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					34
*09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					34

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

04	5010	X	4811	-0-	-199	-0-	4811	2			N	-0-					20
05	5115	X	4911	-0-	-204	-0-	4911	2			N	-0-					20
06	4950	X	4619	-0-	-331	-0-	4619	2			N	-0-					20
07	5115	X	4408	-0-	-707	-0-	4408	2			N	-0-					20
08	5053	X	942	-0-	-4111	-0-	832	2	110	9	N	100					120
09	4800	X	808	-0-	-3992	-0-	808	2			N	-0-					120

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

04	3240	X	3223	-0-	-17	-0-	3223	2			N	-0-					41
05	3348	X	3060	-0-	-288	-0-	3060	2			N	-0-					41
06	3240	X	2827	-0-	-413	-0-	2827	2			N	-0-					41
07	3348	X	2985	-0-	-363	-0-	2985	2			N	-0-					41
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					41
09	3210	X	2763	-0-	-447	-0-	2763	2			N	-0-					41

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4414	-0-	-986	-0-	4414	2			N	-0-					17
05	5332	X	4025	-0-	-1307	-0-	4025	2			N	-0-					17
06	4950	X	4347	-0-	-603	-0-	4347	2			N	-0-					17
07	4557	X	2731	-0-	-1826	-0-	2731	2			N	-0-					17
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					17
09	4410	X	4188	-0-	-222	-0-	4188	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

04	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	589	N	225	-0-	-364	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	558	N	149	-0-	-409	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1873	2	21	9	N	19	173	1			19
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					19
06	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	1580	2			N	-0-					19
07	1767	N	1385	-0-	-382	-0-	1385	2			N	-0-					19
08	1767	N	1186	-0-	-581	-0-	1186	2			N	-0-					19
09	1590	N	1055	-0-	-535	-0-	1055	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

04	1290	N	1075	-0-	-215	-0-	1075	2			N	-0-					14
05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			N	-0-					14
06	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	2			N	-0-					14
07	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	2			N	-0-					14
08	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	2			N	-0-					14
09	990	N	848	-0-	-142	-0-	848	2			N	-0-					14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

04	2580	X	2362	-0-	-218	-0-	2305	2	57	9	N	52	179	1			20
05	2666	X	1658	-0-	-1008	-0-	1658	2			N	-0-					20
06	2580	X	706	-0-	-1874	-0-	706	2			N	-0-					20
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					20
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					20
*09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

04	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	297	1	6600	2	N	250	188	1			150
						275	9									
05	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	310	1	6882	2	N	73	190	1			33
						80	9									
06	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	305	1	6774	2	N	80					113
						88	9									
07	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	285	1	6337	2	N	128	188	1			53
						141	9									
08	6200 X	5793	-0-	-407	-0-	243	1	5396	2	N	140					193
						154	9									
09	6000 X	5125	-0-	-875	-0-	217	1	4820	2	N	80	188	1			85
						88	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					94
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					94
06	1050 N	899	-0-	-151	-0-	899	2			N	-0-					94
07	1085 N	763	-0-	-322	-0-	763	2			N	-0-					94
08	1085 N	909	-0-	-176	-0-	909	2			N	-0-					94
*09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	615	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	572	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	620 N	557	-0-	-63	-0-	556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	570 N	502	-0-	-68	-0-	501	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1568	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2483	2	15	9	N	14					58
05	2294	N	1993	-0-	-301	-0-	1993	2			N	-0-					58
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					58
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2551	2	57	9	N	52					110
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2604	2	69	9	N	63	160	1			13
*09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					13

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

04	3000	N	2984	-0-	-16	608	2984	2			N	-0-					20
05	2502	N	1894	-0-	-608	-0-	1894	2			N	-0-					20
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					20
07	1984	X	1457	-0-	-527	-0-	1457	2			N	-0-					20
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					20
*09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					20

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					16
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					16
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1560	2	7	9	N	6					22
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9	N	1					23
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					23
*09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					88
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					142
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					142
06	1710	N	652	-0-	-1058	-0-	652	2			N	-0-					142
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					142
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					142
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					142

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					70
05	2387 N	2214	-0-	-173	-0-	2214	2			N	-0-					70
06	3000 N	3170	-0-	170	170	3155	2	15	9	N	14					84
07	3094 N	2924	-0-	-170	-0-	2921	2	3	9	N	3					87
08	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2668	2	3	9	N	3					90
09	2430 X	2267	-0-	-163	-0-	2241	2	26	9	N	24					114

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

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

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

04	5430 X	4784	-0-	-646	-0-	4784	2			Y	-0-					19
05	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5956	2	13	9	Y	12					31
06	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5409	2	45	9	Y	41	59	1			13
07	5518 X	5459	-0-	-59	-0-	5459	2			Y	-0-					13
08	5611 X	4426	-0-	-1185	-0-	4405	2	21	9	Y	19					32
09	5430 X	4969	-0-	-461	-0-	4912	2	57	9	Y	52	51	1			33

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386

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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-			127
05	1023 N	727	-0-	-296	-0-	727	2	N	-0-			127
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-			127
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-			127
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-			127
*09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			127

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			138
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			138
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			138
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			138
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			138
*09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

04	3270 X	1946	-0-	-1324	-0-	157	1	1789	2	N	-0-			115
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	170	1	2748	2	N	114	177	1	52
						125	9							
06	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	180	1	4149	2	N	-0-			52
07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	156	1	3399	2	N	-0-			52
08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	184	1	3672	2	N	25			77
						28	9							
09	3270 X	3042	-0-	-228	-0-	159	1	2883	2	N	-0-			77

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	3081	2	176	9	N	160					267
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3607	2	12	9	N	11	183	1			95
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					95
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3577	2	66	9	N	60					155
08	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	3198	2	79	9	N	72	180	1			47
*09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					47

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					31
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					31
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					31
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					31
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					31
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

04	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	1598	2			N	-0-					29
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	2	6	9	N	5					34
06	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	1547	2			N	-0-					34
07	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					34
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1593	2	7	9	N	6					40
09	1560 N	1506	-0-	-54	-0-	1506	2			N	-0-					40

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

04	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2260	2	158	9	N	144	144	8			-0-
05	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2292	2	147	9	N	134	134	8			-0-
06	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1787	2	117	9	N	106	106	8			-0-
07	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2066	2	52	9	N	47	47	8			-0-
08	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1597	2	46	9	N	42	42	8			-0-
*09	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1379	2	34	9	N	31	31	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

04	14970 X	10628	-0-	-4342	-0-	10628	2			N	-0-					117
05	13795 X	9333	-0-	-4462	-0-	9333	2			N	-0-					117
06	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					117
07	10974 X	10194	-0-	-780	-0-	10194	2			N	-0-					117
08	10974 X	9213	-0-	-1761	-0-	9213	2			N	-0-					117
09	11130 X	6182	-0-	-4948	-0-	6182	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1145	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	1147 N	916	-0-	-231	-0-	904	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	1080 N	593	-0-	-487	-0-	587	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1147 N	753	-0-	-394	-0-	749	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	930 N	696	-0-	-234	-0-	692	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	N	5	5	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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

BILLY FLETCH (BOSSIER SAND) 08239 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHTNING WELL #: 1 RRCID -> 168987 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16865 PERF.13550 - 13610

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

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
05	1302 #	825	-0-	-477	-0-	825	3	N	-0-			-0-
06	1260 #	997	-0-	-263	-0-	997	3	N	-0-			-0-
07	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-			-0-
08	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-			-0-
*09	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	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

04	37860 X	34039	-0-	-3821	-0-	34036	3	3 9	N	3	3 1			1
05	44096 X	44096	-0-	-0-	-0-	44089	3	7 9	N	6	6 1			1
06	39728 X	39728	-0-	-0-	-0-	39725	3	3 9	N	3	3 1			1
07	40992 X	40992	-0-	-0-	-0-	40990	3	2 9	N	2	3 1			-0-
08	41446 X	41446	-0-	-0-	-0-	41443	3	3 9	N	3	3 1			-0-
09	37860 X	30904	-0-	-6956	-0-	30902	3	2 9	N	2	2 1			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

RILEY TRUST WELL #: 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
04	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	14687	3	1	9	N	1	1	1			1
05	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	12791	3	2	9	N	2	2	1			1
06	14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	3			N	-0-	1	1			-0-
07	15553 X	15553	-0-	-0-	-0-	15552	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	14226	3			N	-0-					-0-
*09	12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

04	59070 X	59070	-0-	-0-	-0-	59066	3	4	9	N	4	4	1			1
05	60977 X	60153	-0-	-824	-0-	60144	3	9	9	N	8	8	1			1
06	61110 X	57915	-0-	-3195	-0-	57911	3	4	9	N	4	4	1			1
07	63147 X	59847	-0-	-3300	-0-	59844	3	3	9	N	3	4	1			-0-
08	63147 X	59407	-0-	-3740	-0-	59403	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	59070 X	54862	-0-	-4208	-0-	54858	3	4	9	N	4	4	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

04	25513 X	25513	-0-	-0-	-0-	25511	3	2	9	N	2	2	1			1
05	26751 X	26751	-0-	-0-	-0-	26747	3	4	9	N	4	4	1			1
06	25693 X	25693	-0-	-0-	-0-	25691	3	2	9	N	2	2	1			1
07	26509 X	26509	-0-	-0-	-0-	26508	3	1	9	N	1	2	1			-0-
08	26483 X	26483	-0-	-0-	-0-	26481	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*09	25349 X	25349	-0-	-0-	-0-	25347	3	2	9	N	2	2	1			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

04	3990 X	3600	-0-	-390	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
05	4123 X	3005	-0-	-1118	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
06	3990 X	3807	-0-	-183	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
07	4061 X	3653	-0-	-408	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
08	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
09	3810 X	3231	-0-	-579	-0-	3231	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

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

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	198	1	881	2	Y	-0-					2
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	205	1	869	2	Y	-0-					2
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	184	1	802	2	Y	-0-					2
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					2
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					2
*09	3000	N	3222	-0-	222	222	359	1	2862	2	Y	1					3
							1	9									

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	479	1	2128	2	Y	-0-					38
05	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	473	1	2004	2	Y	-0-					38
06	2430	X	2129	-0-	-301	-0-	396	1	1733	2	Y	-0-					38
07	2511	N	2050	-0-	-461	-0-	405	1	1645	2	Y	-0-					38
08	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	460	1	1897	2	Y	-0-					38
*09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	242	1	1933	2	Y	-0-					38

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	329	1	1459	2	Y	-0-					48
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	362	1	1535	2	Y	-0-					48
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	346	1	1514	2	Y	4					52
							4	9									
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	419	1	1704	2	Y	-0-					52
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	421	1	1736	2	Y	-0-					52
09	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	203	1	1618	2	Y	-0-					52

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	433	1	1923	2	Y	-0-					-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	453	1	1919	2	Y	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	381	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	406	1	1648	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	426	1	1753	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	223	1	1781	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

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

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

04	3000	N	3027	-0-	27	27	556	1	2469	2	N	2					37
							2	9									
05	2964	N	2937	-0-	-27	-0-	560	1	2374	2	N	3					40
							3	9									
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	485	1	2123	2	N	3					43
							3	9									
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	496	1	2018	2	N	-0-					43
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	500	1	2057	2	N	4					47
							4	9									
*09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	287	1	2294	2	N	-0-					47

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	411	1	1822	2	Y	-0-					72
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	424	1	1797	2	Y	-0-					72
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	379	1	1659	2	Y	10					82
							11	9									
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	442	1	1794	2	Y	-0-					82
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	518	1	2135	2	Y	-0-					82
*09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	245	1	1954	2	Y	-0-					82

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	47	1	210	2	N	-0-					50
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	57	1	241	2	N	-0-					50
06	3000	N	3632	-0-	632	632	676	1	2956	2	N	-0-					50
07	3024	N	2392	-0-	-632	-0-	472	1	1920	2	N	-0-					50
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	533	1	2197	2	N	-0-					50
*09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	341	1	2717	2	N	-0-					50

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	533	1	2365	2	Y	-0-					48
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	399	1	1691	2	Y	-0-					48
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	384	1	1681	2	Y	3					51
							3	9									
07	3100	N	3500	-0-	400	400	691	1	2809	2	Y	-0-					51
08	3100	N	3203	-0-	103	503	626	1	2577	2	Y	-0-					51
*09	3000	N	3209	-0-	209	712	357	1	2849	2	Y	3					54
							3	9									

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	189	1	840	2	N	-0-					15
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	208	1	879	2	N	-0-					15
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	173	1	760	2	N	-0-					15
07	1054	N	350	-0-	-704	-0-	69	1	281	2	N	-0-					15
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	235	1	967	2	N	-0-					15
09	930	N	794	-0-	-136	-0-	88	1	706	2	N	-0-					15

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	373	-0-	-857	-0-	69	1	304	2	N	-0-					18
05	2139	X	373	-0-	-1766	-0-	71	1	302	2	N	-0-					18
06	2070	X	398	-0-	-1672	-0-	74	1	324	2	N	-0-					18
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					18
08	1488	X	458	-0-	-1030	-0-	89	1	369	2	N	-0-					18
*09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	2	N	-0-					18

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	338	1	1502	2	N	2					37
							2	9									
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	540	1	2287	2	N	3					40
							3	9									
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	443	1	1938	2	N	3					43
							3	9									
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	530	1	2153	2	N	-0-					43
08	2821	N	2544	-0-	-277	-0-	497	1	2047	2	N	-0-					43
09	2370	N	2179	-0-	-191	-0-	243	1	1936	2	N	-0-					43

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	189	1	840	2	N	-0-					17
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	207	1	875	2	N	-0-					17
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	179	1	785	2	N	-0-					17
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	206	1	837	2	N	-0-					17
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	206	1	847	2	N	-0-					17
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	92	1	739	2	N	-0-					17

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	152	1	674	2	Y	-0-					25
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	163	1	693	2	Y	-0-					25
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	141	1	619	2	Y	-0-					25
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	142	1	576	2	Y	-0-					25
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	142	1	587	2	Y	-0-					25
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	80	1	635	2	Y	-0-					25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	224	1	993	2	Y	-0-					9
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	238	1	1007	2	Y	-0-					9
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	246	1	1077	2	Y	-0-					9
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	282	1	1146	2	Y	-0-					9
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	263	1	1083	2	Y	-0-					9
09	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	139	1	1108	2	Y	-0-					9

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	139	1	619	2	N	-0-					58
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	155	1	658	2	N	2					60
							2	9									
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	208	1	912	2	N	-0-					60
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	290	1	1180	2	N	-0-					60
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	243	1	1002	2	N	5					65
							6	9									
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	120	1	958	2	N	-0-					65

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	2	N	-0-					14
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	27	1	113	2	N	-0-					14
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	48	1	212	2	N	14					28
							15	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	50	1	201	2	N	-0-					28
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	2	N	-0-					28
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	21	1	166	2	N	-0-					28

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

04	2190	N	1862	-0-	-328	-0-	342	1	1520	2	N	-0-					20
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	371	1	1570	2	N	-0-					20
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	331	1	1447	2	N	-0-					20
07	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	348	1	1416	2	N	-0-					20
08	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	347	1	1429	2	N	-0-					20
09	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	187	1	1496	2	N	-0-					20

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

04	3000	N	3041	-0-	41	41	559	1	2480	2	N	2					68
							2	9									
05	3057	N	3016	-0-	-41	-0-	575	1	2435	2	N	5					73
							6	9									
06	3000	N	3299	-0-	299	299	614	1	2685	2	N	-0-					73
07	3628	X	3329	-0-	-299	-0-	657	1	2672	2	N	-0-					73
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	707	1	2913	2	N	-0-					73
*09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	310	1	2475	2	N	10					83
							11	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

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

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	135	1	2869	2	N	-0-					-0-
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	116	1	2460	2	N	-0-					-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	132	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	126	1	2664	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2086	-0-	-1014	-0-	94	1	1992	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

04	2100 X	2069	-0-	-31	-0-	46	1	2015	2	Y	7					51
						8	9									
05	2108 X	1824	-0-	-284	-0-	44	1	1777	2	Y	3					54
						3	9									
06	2040 X	1716	-0-	-324	-0-	42	1	1665	2	Y	8					62
						9	9									
07	2139 X	1521	-0-	-618	-0-	38	1	1477	2	Y	5					67
						6	9									
08	2139 X	1604	-0-	-535	-0-	33	1	1563	2	Y	7					74
						8	9									
09	2070 X	1252	-0-	-818	-0-	30	1	1220	2	Y	2					76
						2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					25
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					25
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					25
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					25
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					25
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

04	150 N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					40
05	155 N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					40
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					40
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	2					42
						2	9									
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					42
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	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

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	2	Y	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-			-0-
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	2	Y	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	-0-			-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	Y	-0-			-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	-0-			-0-
*09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	Y	-0-			44
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	2	Y	-0-			44
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	-0-			44
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	Y	12			56
						13	9							
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	Y	-0-			56
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	2	Y	-0-			56

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

04	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	136	1	605	2	Y	-0-			110
05	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	507	1	2151	2	Y	-0-			110
06	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	355	1	1552	2	Y	9			119
						10	9							
07	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	466	1	1892	2	Y	-0-			119
08	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	454	1	1869	2	Y	-0-			119
*09	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	248	1	1977	2	Y	6			125
						7	9							

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	11	1	51	2	N	-0-					19
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	11	1	49	2	N	-0-					19
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	12	1	52	2	N	-0-					19
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	13	1	55	2	N	-0-					19
08	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	8	1	32	2	N	-0-					19
*09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	7	1	53	2	N	2					21
							2	9									

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

04	21120	N	7584	-0-	-13536 B	-0-	1392	1	6178	2	N	13					68
							14	9									
05	21120	N	5059	-0-	-16061 B	-0-	965	1	4091	2	N	3					71
							3	9									
06	21120	N	4289	-0-	-16831 B	-0-	796	1	3486	2	N	6					77
							7	9									
07	5527		5239	-0-	-288 B	-15881	1034	1	4205	2	N	-0-					77
08	7254		4193	-0-	-3061 B	-18942	819	1	3374	2	N	-0-					77
09	7020	X	3602	-0-	-3418 B	-18942	401	1	3201	2	N	-0-					77

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	170643					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	170643					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	170643					N	-0-					68
07	0		-0-	-0-	-0- B	170643					N	-0-					68
08	7750	N	-0-	-0-	-7750 B	162893					N	-0-					68
*09	162893	X	-0-	-0-	-162893 B	-0-					N	-0-					68

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

04	3060		15	-0-	-3045	-0-	3	1	12	2	N	-0-					10
05	3162		-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					10
06	3060		13	-0-	-3047	-0-	2	1	11	2	N	-0-					10
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					10

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

BOX CHURCH (RODESSA) //CONT.// 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					8
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	Y	-0-					8
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	Y	-0-					8
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					8
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					8
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					8

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

04	28 X	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	27 X	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	23	-0-	23	23	3	1	20	2	Y	-0-					22

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

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

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	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

04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	441	1	1959	2	Y	-0-					-0-
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	560	1	2372	2	Y	-0-					-0-
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	484	1	2118	2	Y	-0-					-0-
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	514	1	2091	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2245	-0-	-700	-0-	439	1	1806	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2062	-0-	-788	-0-	230	1	1832	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					15
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	679	1	3013	2	N	-0-					13
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	679	1	2876	2	N	-0-					13
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	627	1	2743	2	N	-0-					13
07	3813	X	3251	-0-	-562	-0-	642	1	2609	2	N	-0-					13
08	3813	X	3781	-0-	-32	-0-	739	1	3042	2	N	-0-					13
09	3690	X	3519	-0-	-171	-0-	392	1	3127	2	N	-0-					13

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			-0-
05	1891	X	11	-0-	-1880	-0-	2	1	9	2	N	-0-			-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
09	11	X	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

04	420	N	281	-0-	-139	-0-	52	1	229	2	N	-0-			-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	56	1	238	2	N	-0-			-0-
06	330	N	224	-0-	-106	-0-	42	1	182	2	N	-0-			-0-
07	279	N	114	-0-	-165	-0-	23	1	91	2	N	-0-			-0-
08	279	N	94	-0-	-185	-0-	18	1	76	2	N	-0-			-0-
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	16	1	128	2	N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	325	1	1444	2	N	-0-			51
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	291	1	1233	2	N	12			63
							13	9							
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	279	1	1222	2	N	-0-			63
07	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	311	1	1263	2	N	-0-			63
08	1550	N	1129	-0-	-421	-0-	221	1	908	2	N	-0-			63
09	1500	N	992	-0-	-508	-0-	110	1	882	2	N	-0-			63

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

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

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

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

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

04	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	3			N	-0-					1
05	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	3			N	-0-					1
06	8970 X	7865	-0-	-1105	-0-	7865	3			N	-0-					1
07	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	3			N	-0-	1	1			-0-
08	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	3			N	-0-					-0-
*09	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	3			N	-0-					-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

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

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

04	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
05	4402 X	3574	-0-	-828	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
06	4260 X	3486	-0-	-774	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
07	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
08	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
*09	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6094	-0-	-230	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	4955	-0-	-1165	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
08	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
*09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

04	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	3			N	-0-					-0-
05	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	3			N	-0-					-0-
06	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	3			N	-0-					-0-
07	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	3			N	-0-					-0-
08	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	3			N	-0-					-0-
*09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	3			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

04	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13979	3			N	-0-					-0-
05	13578	X	7871	-0-	-5707	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	10894	-0-	-2246	-0-	10894	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					-0-
08	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	17280	3			N	-0-					-0-
09	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

04	27537	X	27537	-0-	-0-	-0-	27537	3			N	-0-					-0-
05	26226	X	23887	-0-	-2339	-0-	23887	3			N	-0-					-0-
06	25380	X	20162	-0-	-5218	-0-	20162	3			N	-0-					-0-
07	28458	X	24268	-0-	-4190	-0-	24268	3			N	-0-					-0-
08	28458	X	23460	-0-	-4998	-0-	23460	3			N	-0-					-0-
09	27540	X	21190	-0-	-6350	-0-	21190	3			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

04	6900	X	5732	-0-	-1168	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	3870	-0-	-3260	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4826	-0-	-2074	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	3341	-0-	-2797	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
05	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
06	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
08	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
*09	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

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

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

04	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
05	8680 X	7286	-0-	-1394	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
06	8400 X	4903	-0-	-3497	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
07	9703 X	5448	-0-	-4255	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
08	9703 X	3320	-0-	-6383	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
09	9390 X	4865	-0-	-4525	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

04	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
05	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
06	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
07	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
08	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
*09	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	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

04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

04	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6905	3	9	9	N	8					49
05	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7455	3	284	9	N	258	183	1			124
06	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4137	3	56	9	N	51					175
07	4650 X	763	-0-	-3887	-0-	734	3	29	9	N	26					201
08	4650 X	2974	-0-	-1676	-0-	2951	3	23	9	N	21					222
09	4500 X	4468	-0-	-32	-0-	4266	3	202	9	N	184	179	1			227

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			54

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
SOHO OPERATING, LLC 800480
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

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

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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200

04	8173 R	8173	-0-	-0-	-0-	8170	2	3	9	N	3					156
05	8370 #	7470	-0-	-900	-0-	7409	2	61	9	N	55					211
06	8220	7332	-0-	-888	-0-	7332	2			N	-0-					211
07	8494	7968	-0-	-526	-0-	7967	2	1	9	N	1	177	1			35
08	8494	7665	-0-	-829	-0-	7665	2			N	-0-					35
09	8160 #	7798	-0-	-362	-0-	7787	2	11	9	N	10					45

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

04	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3	N	-0-			-0-
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3	N	-0-			-0-
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3	N	-0-			-0-
07	2790 X	2032	-0-	-758	-0-	2032	3	N	-0-			-0-
08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3	N	-0-			-0-
09	3480 X	1407	-0-	-2073	-0-	1407	3	N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3	N	-0-			-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3	N	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

BURLESON HILL (PETTIT) //CONT.// 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					8
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	Y	-0-					8
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					8
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	Y	-0-					8
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	6	1	384	2	Y	5					13
							6	9									
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	415	2	Y	6					19
							7	9									

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	10	1	505	2	Y	-0-					20
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	6	1	411	2	Y	-0-					20
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			Y	-0-					20
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	6	1	448	2	Y	-0-					20
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	5	1	368	2	Y	5					25
							6	9									
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	4	1	411	2	Y	6					31
							7	9									

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2525	-0-	-79	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1901	-0-	-703	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2074	-0-	-446	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5684	-0-	-436	-0-	5684	2			Y	-0-					-0-
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			Y	-0-					-0-
08	6913	X	3625	-0-	-3288	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
09	6420	X	175	-0-	-6245	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

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
04	8700	X	7844	-0-	-856	-0-	7844	2			Y	-0-					-0-
05	8990	X	8888	-0-	-102	-0-	8888	2			Y	-0-					-0-
06	8700	X	8675	-0-	-25	-0-	8675	2			Y	-0-					-0-
07	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			Y	-0-					-0-
08	8990	X	3371	-0-	-5619	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
09	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	-0-					-0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

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

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
SKILES GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 251290 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11432 - 14031

04	2280	N	2816	-0-	536	B	-36675	2816	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2572	-0-	-32	B	-36675	2572	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1551	-0-	-669	B	-36675	1551	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	426	-0-	-2302	B	-36675	426	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	511	-0-	-2062	B	-36675	511	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1046	-0-	-514	B	-36675	1046	2	N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

04	1710	N	1518	-0-	-192	B	-20540	1518	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1486	-0-	-281	B	-20540	1486	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1623	-0-	-57	B	-20540	1623	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1628	-0-	47	B	-20493	1628	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1479	-0-	-9	B	-20493	1479	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1300	-0-	-320	B	-20493	1300	2	N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

04	2670	X	2483	-0-	-187	B	-3212	2483	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2477	-0-	-282	B	-3212	2477	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2475	-0-	-195	B	-3212	2475	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	1926	-0-	-833	B	-3212	1926	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1074	-0-	-1685	B	-3212	1074	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	3317	-0-	827	B	-2385	3317	2	N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

04	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2	N	-0-					-0-
06	420	N	335	-0-	-85	B	-0-	335	2	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2	N	-0-					-0-
08	372	N	229	-0-	-143	B	-0-	229	2	N	-0-					-0-
*09	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2	N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	523	-0-	193 B	-320742	523	2	N	-0-			-0-
05	341 N	417	-0-	76 B	-320666	417	2	N	-0-			-0-
06	330 N	489	-0-	159 B	-320507	489	2	N	-0-			-0-
07	341 N	705	-0-	364 B	-320143	705	2	N	-0-			-0-
08	341 N	1581	-0-	1240 B	-318903	1581	2	N	-0-			-0-
09	330 N	1484	-0-	1154 B	-317749	1484	2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

04	2130 N	2044	-0-	-86 B	-7986	2044	2	N	-0-			-0-
05	2201 N	2004	-0-	-197 B	-7986	2004	2	N	-0-			-0-
06	2070 N	2135	-0-	65 B	-7921	2135	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	2194	-0-	86 B	-7835	2194	2	N	-0-			-0-
08	2015 N	2104	-0-	89 B	-7746	2104	2	N	-0-			-0-
09	2130 N	2011	-0-	-119 B	-7746	2011	2	N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

04	1230 N	1128	-0-	-102 B	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1003	-0-	-175 B	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1148	-0-	-82 B	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1136	-0-	-42 B	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
*09	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2	N	-0-			-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

04	3330 X	2139	-0-	-1191 B	-23965	2139	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2496	-0-	-635 B	-23965	2496	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2226	-0-	-804 B	-23965	2226	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	1850	-0-	-1126 B	-23965	1850	2	N	-0-			-0-
08	2635 X	2613	-0-	-22 B	-23965	2613	2	N	-0-			-0-
09	2430 X	2574	-0-	144 B	-23821	2574	2	N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

04	690 N	490	-0-	-200 B	-0-	490	2	N	-0-			-0-
05	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2	N	-0-			-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
*09	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

04	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1779	-0-	-19 B	-0-	1779	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1715	-0-	-25 B	-0-	1715	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1719	-0-	-17 B	-0-	1719	2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1634	-0-	-133 B	-0-	1634	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1609	-0-	-101 B	-0-	1609	2	N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

04	1380 N	1007	-0-	-373 B	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1120	-0-	-368 B	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1083	-0-	-327 B	-0-	1083	2	N	-0-			-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1065	-0-	-51 B	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
*09	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2	N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	470	-0-	-70 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	682	N	497	-0-	-185 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	390	N	184	-0-	-206 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

04	1020	N	890	-0-	-130 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	930	N	860	-0-	-70 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	930	N	716	-0-	-214 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*09	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

04	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

04	3810	X	3132	-0-	-678 B	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2244	-0-	-1693 B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2702	-0-	-1108 B	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	1446	-0-	-2491 B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2449	-0-	-1488 B	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2368	-0-	-752 B	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

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

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38520	X	35842	-0-	-2678	-0-	522	1	35231	3	N	81					177
							89	9									
05	39804	X	37589	-0-	-2215	-0-	504	1	37056	3	N	26					203
							29	9									
06	38490	X	34495	-0-	-3995	-0-	522	1	33947	3	N	24	164	1			63
							26	9									
07	38812	X	37384	-0-	-1428	-0-	558	1	36780	3	N	42					105
							46	9									
08	37603	X	35461	-0-	-2142	-0-	540	1	34867	3	N	49					154
							54	9									
09	36390	X	33013	-0-	-3377	-0-	540	1	32412	3	N	55	172	1			37
							61	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

04	1140	N	521	-0-	-619	-0-	41	1	480	2	N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	127	1	1637	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	140	-0-	-1300	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	80	1	1168	2	N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	2	N	-0-					-0-
*09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	133	1	1715	2	N	-0-					-0-

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

04	420	N	419	-0-	-1	-0-	33	1	386	2	N	-0-					5
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	31	1	394	2	N	-0-					5
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	26	1	390	2	N	1					6
							1	9									
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	27	1	400	2	N	-0-					6
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-					6
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-					6

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. 010450
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					86
05	589	N	147	-0-	-442	-0-	147	2			Y	-0-					86
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					86
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					86
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					86
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					86

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					93
05	1550	N	423	-0-	-1127	-0-	423	2			Y	-0-					93
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					93
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					93
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					93
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2					95

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	N	50					145
							55	9									
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	77	1	1702	2	N	68					213
							75	9									
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	72	1	1593	2	N	40					253
							44	9									
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	69	1	1536	2	N	25					278
							28	9									
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	64	1	1419	2	N	27					305
							30	9									
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1389	2	N	23					328
							25	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2123	2	N	-0-					22
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	101	1	2254	2	N	-0-					22
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	106	1	2357	2	N	-0-					22
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	102	1	2259	2	N	140					162
							154	9									
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	93	1	2066	2	N	42	186	1			18
							46	9									
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	2	N	-0-					18

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	74	1	1633	2	N	30					125
							33	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	84	1	1859	2	N	-0-					125
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	92	1	2035	2	N	18					143
							20	9									
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	76	1	1697	2	N	54					197
							59	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	69	1	1539	2	N	40					237
							44	9									
*09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	73	1	1627	2	N	40	177	1			100
							44	9									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	44	1	983	2	N	47					187
							52	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	40	1	882	2	N	1					188
							1	9									
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	982	2	N	-0-					188
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	40	1	883	2	N	22					210
							24	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	840	2	N	40					250
							44	9									
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	37	1	823	2	N	26	183	1			93
							29	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	10					137
							11	9									
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	15					152
							17	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	15					167
							17	9									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	86	176	1			77
							95	9									
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	38					115
							42	9									
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	23					138
							25	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	50	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	49	1	1084	2	N	29					155
							32	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	2	N	28					183
							31	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	2	N	25					208
							28	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	41	1	920	2	N	24					232
							26	9									
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	37	1	826	2	N	10					242
							11	9									
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	41	1	908	2	N	28	179	1			91
							31	9									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	N	-0-					119
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	20	1	296	2	N	-0-					119
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	N	-0-					119
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	18	1	310	2	N	-0-					119
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-					119
09	300	N	48	-0-	-252	-0-	1	1	47	2	N	-0-					119

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	102	1	2263	2	N	29					63
							32	9									
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	129	1	2872	2	N	-0-					63
06	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	125	1	2784	2	N	42					105
							46	9									
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	112	1	2494	2	N	65					170
							72	9									
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	105	1	2333	2	N	72					242
							79	9									
*09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	115	1	2548	2	N	85	178	1			149
							94	9									

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. 010450
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					19
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	2	1	9	N	1					20
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					21
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					22
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1					23
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1					24

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					5

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. 010450
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1					59
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					60
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1					61
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					62
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1					63
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	3	1	9	N	1					64

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					126
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					127
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1					128
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1					129
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1					130
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	92	3	1	9	N	1					131

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

04	660	X	429	-0-	-231	-0-	14	1	415	2	N	-0-					-0-
05	620	X	541	-0-	-79	-0-	19	1	522	2	N	-0-					-0-
06	540	X	456	-0-	-84	-0-	18	1	438	2	N	-0-					-0-
07	527	X	470	-0-	-57	-0-	18	1	452	2	N	-0-					-0-
08	527	X	459	-0-	-68	-0-	18	1	441	2	N	-0-					-0-
09	510	X	453	-0-	-57	-0-	18	1	435	2	N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

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

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

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

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

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

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

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

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

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

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

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

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

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

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC 842986
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

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

COIT (NACATOCH) 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION 230765
MCDAVID, DAWN Q. WELL #: 2 RRCID -> 066210 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1096 - 1103

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

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

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

TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

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

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

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

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

COIT (TEHUACANA) 19367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DUKE GAS CORPORATION 230765
GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 119834 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 425 PERF. 421 - 425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-

COMO (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

04	840 N	836	-0-	-4	-0-	21	1	712	2	N	94	178	1			121
						103	9									
05	899 N	862	-0-	-37	-0-	22	1	726	2	N	104	177	1			48
						114	9									
06	900 N	810	-0-	-90	-0-	20	1	676	2	N	104					152
						114	9									
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	23	1	789	2	N	94	172	1			74
						103	9									
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	21	1	721	2	N	105					179
						116	9									
09	810 N	563	-0-	-247	-0-	9	1	453	2	N	92	177	1			94
						101	9									

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	66	1			235
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	114	227	1			122
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	600	4	61	9	Y	55	65	1			112
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	620	4	102	9	Y	93	173	1			32
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	620	4	118	9	Y	107	62	1			77
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	109	66	1			120

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

04	450 N	444	-0-	-6	-0-	11	1	372	2	N	55					192
						61	9									
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	397	2	N	62	180	1			74
						68	9									
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	11	1	380	2	N	45					119
						50	9									
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	421	2	N	80					199
						88	9									
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	12	1	421	2	N	67	170	1			96
						74	9									
09	450 N	390	-0-	-60	-0-	7	1	320	2	N	57					153
						63	9									

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	22	1	732	2	N	87					139
						96	9									
05	899 N	887	-0-	-12	-0-	23	1	764	2	N	91	166	1			64
						100	9									
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	785	2	N	85					149
						94	9									
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	23	1	768	2	N	85	171	1			63
						94	9									
08	899 N	785	-0-	-114	-0-	20	1	673	2	N	84					147
						92	9									
09	900 N	538	-0-	-362	-0-	9	1	444	2	N	77	169	1			55
						85	9									

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 278524 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN, HUDIE WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	17	1	590	2	Y	191	192	1			343
							210	9									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	19	1	636	2	Y	179	213	1			309
							197	9									
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	18	1	621	2	Y	153	205	1			257
							168	9									
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	19	1	639	2	Y	153	200	1			210
							168	9									
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	18	1	616	2	Y	153	189	1			174
							168	9									
09	810	N	594	-0-	-216	-0-	10	1	463	2	Y	110	159	1			125
							121	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

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	1			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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

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

MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

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

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15330	#	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					-0-
05	16864	#	-0-	-0-	-16864	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-					48
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	18	1	284	2	N	-0-					48
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	N	11	59	1			-0-
							12	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	947	-0-	-169	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	1029	-0-	-51	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	840	-0-	-276	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	980	-0-	-74	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	605	-0-	-415	-0-	605	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

04	2970	X	2137	-0-	-833	-0-	2137	3			Y	-0-					1
05	3069	X	1334	-0-	-1735	-0-	1334	3			Y	-0-					1
06	2970	X	2454	-0-	-516	-0-	2454	3			Y	-0-					1
07	3069	X	1867	-0-	-1202	-0-	1867	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
*09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

04	2730	X	2228	-0-	-502	-0-	2228	3			Y	-0-					1
05	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	2308	3			Y	-0-					1
06	2490	N	2248	-0-	-242	-0-	2248	3			Y	-0-					1
07	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	2241	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
09	2250	N	1381	-0-	-869	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

04	3150 X	808	-0-	-2342	-0-	808	3			Y	-0-					1
05	2790 X	2489	-0-	-301	-0-	2489	3			Y	-0-					1
06	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-					1
07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100 N	3432	-0-	332	332	3432	3			Y	-0-					-0-
*09	3483 X	3151	-0-	-332	-0-	3151	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

04	3000 N	3795	-0-	795	1985	3794	3	1	9	Y	1					1
05	5718 X	3733	-0-	-1985	-0-	3733	3			Y	-0-					1
06	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			Y	-0-					1
07	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3720 X	3035	-0-	-685	-0-	3035	3			Y	-0-					-0-
09	3600 X	2667	-0-	-933	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					1
05	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			Y	-0-					1
06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			Y	-0-					1
07	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4371 X	3360	-0-	-1011	-0-	3360	3			Y	-0-					-0-
09	4230 X	3044	-0-	-1186	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					1
05	2325 N	1620	-0-	-705	-0-	1620	3			Y	-0-					1
06	1950 N	1371	-0-	-579	-0-	1371	3			Y	-0-					1
07	1891 N	1392	-0-	-499	-0-	1392	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1612 N	1093	-0-	-519	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
09	1380 N	492	-0-	-888	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

04	4740 X	4530	-0-	-210	-0-	4530	3			Y	-0-					1
05	4836 X	4687	-0-	-149	-0-	4687	3			Y	-0-					1
06	4680 X	4403	-0-	-277	-0-	4403	3			Y	-0-					1
07	4836 X	4430	-0-	-406	-0-	4430	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4650 X	4440	-0-	-210	-0-	4440	3			Y	-0-					-0-
09	4500 X	4227	-0-	-273	-0-	4227	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

04	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	8542	3	1	9	Y	1					1
05	9300 X	6954	-0-	-2346	-0-	6954	3			Y	-0-					1
06	9000 X	7366	-0-	-1634	-0-	7366	3			Y	-0-					1
07	9300 X	6622	-0-	-2678	-0-	6622	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6913 X	6274	-0-	-639	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
09	6690 X	5763	-0-	-927	-0-	5763	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940 X	2629	-0-	-311	-0-	2629	3			Y	-0-					1
05	3038 X	2755	-0-	-283	-0-	2755	3			Y	-0-					1
06	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			Y	-0-					1
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100 N	3104	-0-	4	4	3104	3			Y	-0-					-0-
*09	2835 X	2831	-0-	-4	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

04	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			Y	-0-					1
05	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			Y	-0-					1
06	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			Y	-0-					1
07	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3875 X	3589	-0-	-286	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-
09	3750 X	3050	-0-	-700	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	40	-0-	40	40	39	3	1	9	Y	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-	1	5			-0-
08	40 N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-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

04	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1195	3			Y	-0-					13
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-	1	5			12
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					12
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					12
08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					12
*09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

04	1350 N	41	-0-	-1309	-0-	41	3			Y	-0-					1
05	1395 N	161	-0-	-1234	-0-	161	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					1
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					1
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			Y	-0-					1
07	3162 X	2862	-0-	-300	-0-	2862	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3255 X	2932	-0-	-323	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
09	3150 X	3038	-0-	-112	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3334	-0-	334	334	3334	3			Y	-0-					1
05	3100	N	3355	-0-	255	589	3355	3			Y	-0-					1
06	3847	X	3258	-0-	-589	-0-	3258	3			Y	-0-					1
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3016	-0-	-224	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

04	2430	N	2225	-0-	-205	-0-	2225	3			Y	-0-					21
05	2418	N	2278	-0-	-140	-0-	2278	3			Y	-0-					21
06	2310	N	2159	-0-	-151	-0-	2159	3			Y	-0-					21
07	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2209	3			Y	-0-	1	5			20
08	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	2137	3			Y	-0-					20
09	2160	N	1971	-0-	-189	-0-	1971	3			Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

04	2550	N	1750	-0-	-800	-0-	1750	3			Y	-0-					1
05	2635	N	1738	-0-	-897	-0-	1738	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2370	N	1926	-0-	-444	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
*09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

04	930	X	331	-0-	-599	-0-	331	3			Y	-0-					1
05	372	X	259	-0-	-113	-0-	259	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	341	X	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

04	1200	N	890	-0-	-310	-0-	890	3			Y	-0-					1
05	992	N	736	-0-	-256	-0-	736	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	930	N	562	-0-	-368	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

04	330	N	22	-0-	-308	-0-	22	3			Y	-0-					1
05	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3			Y	-0-					1
06	660	N	41	-0-	-619	-0-	41	3			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	2272	3			Y	-0-					29
05	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	2188	3			Y	-0-	1	5			28
06	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	2157	3			Y	-0-					28
07	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3			Y	-0-					28
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					28
09	2100	N	1855	-0-	-245	-0-	1855	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					1
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			Y	-0-					130
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					130
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					130
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-	1	5			129
08	2852	N	2718	-0-	-134	-0-	2718	3			Y	-0-					129
09	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	2577	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			Y	-0-					1
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-					1
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					1
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			Y	-0-					38
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-					38
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					38
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			Y	-0-	1	5			37
08	3906	X	3739	-0-	-167	-0-	3739	3			Y	-0-					37
09	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	3487	3			Y	-0-					37

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	3	1	9	Y	1					1
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
*09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					1
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	854	-0-	-196	-0-	854	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					1
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					1
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					1
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			Y	-0-					1
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			Y	-0-					1
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					1
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2945	N	2904	-0-	-41	-0-	2904	3			Y	-0-					-0-
09	2850	N	2383	-0-	-467	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			Y	-0-					1
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			Y	-0-					1
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			Y	-0-					1
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3751	X	2446	-0-	-1305	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3376	-0-	-254	-0-	3376	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

04	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

04	3300	X	2887	-0-	-413	-0-	2887	3			Y	-0-					1
05	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	3097	3			Y	-0-					1
06	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	2864	3			Y	-0-					1
07	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3042	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2923	-0-	-47	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					1
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					1
06	1950	N	1426	-0-	-524	-0-	1426	3			Y	-0-					1
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2387	N	1560	-0-	-827	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
BLACK "A"	WELL #: 11	RRCID -> 174885	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 13022	PERF.12546 - 12804											
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			Y	-0-					1
05	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			Y	-0-					1
06	3000 X	671	-0-	-2329	-0-	671	3			Y	-0-					1
07	3100 X	2028	-0-	-1072	-0-	2028	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604 X	2469	-0-	-135	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
09	2520 X	1856	-0-	-664	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
LANE "A"	WELL #: 3	RRCID -> 174976	COMPL. DATE 08/27/1999	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12657 - 12972											
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					1
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-					1
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					1
07	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1984 N	1945	-0-	-39	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
09	1890 N	1766	-0-	-124	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
BLACK "A"	WELL #: 10	RRCID -> 174978	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 12780	PERF.12249 - 12584											
04	2190 N	2106	-0-	-84	-0-	2105	3	1	9	Y	1					1
05	2232 N	2121	-0-	-111	-0-	2121	3			Y	-0-					1
06	2130 N	2062	-0-	-68	-0-	2062	3			Y	-0-					1
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
09	2040 N	2035	-0-	-5	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
JOHNSON, B.K. "A"	WELL #: 5	RRCID -> 174979	COMPL. DATE 09/09/1999	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12360 - 12601											
04	2700 N	2288	-0-	-412	-0-	2288	3			Y	-0-					1
05	2759 N	2447	-0-	-312	-0-	2447	3			Y	-0-					1
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					1
07	2356 N	1875	-0-	-481	-0-	1875	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2418 N	2414	-0-	-4	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
09	2340 N	2211	-0-	-129	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
LANCASTER "A"	WELL #: 2	RRCID -> 175168	COMPL. DATE 07/21/1999	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12693 - 13057											
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
08	837 N	588	-0-	-249	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
09	810 N	712	-0-	-98	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
HALBERT "A"	WELL #: 1	RRCID -> 175262	COMPL. DATE 10/08/1999	TOTAL DEPTH 13410	PERF.12828 - 13207											
04	14B2 EXT	2615	-0-	2615	11925	2615	3			N	-0-					1
05	14B2 EXT	2411	-0-	2411	14336	2411	3			N	-0-					1
06	16431 X	2095	-0-	-14336	-0-	2095	3			N	-0-					1
07	2325 X	1947	-0-	-378	-0-	1947	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2325 X	1855	-0-	-470	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09	2250 X	1388	-0-	-862	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
JOHNSON, B.K. "B"	WELL #: 4	RRCID -> 175548	COMPL. DATE 09/08/1999	TOTAL DEPTH 12570	PERF.12136 - 12408											
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
04	7290 X	7103	-0-	-187	-0-	7103 3		Y	-0-			1
05	7502 X	7103	-0-	-399	-0-	7103 3		Y	-0-			1
06	7260 X	6657	-0-	-603	-0-	6657 3		Y	-0-			1
07	7502 X	7277	-0-	-225	-0-	7277 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	7037 X	6981	-0-	-56	-0-	6981 3		Y	-0-			-0-
*09	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934 3		Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		Y	-0-			-0-
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		Y	-0-			-0-
*09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 3		Y	-0-			1
05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 3		Y	-0-			1
06	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 3		Y	-0-			1
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 3		Y	-0-			-0-
09	3450 X	3446	-0-	-4	-0-	3446 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

04	1020 N	414	-0-	-606	-0-	414 3		Y	-0-			-0-
05	651 N	381	-0-	-270	-0-	381 3		Y	-0-			-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		Y	-0-			-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		Y	-0-			-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		Y	-0-			-0-
*09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

04	1620 N	1595	-0-	-25	-0-	1595 3		Y	-0-			1
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3		Y	-0-			1
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		Y	-0-			1
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	1922 N	1168	-0-	-754	-0-	1168 3		Y	-0-			-0-
09	1860 N	1282	-0-	-578	-0-	1282 3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

04	9060 X	8842	-0-	-218	-0-	8842 3		Y	-0-			114
05	9362 X	9288	-0-	-74	-0-	9288 3		Y	-0-			114
06	9060 X	8986	-0-	-74	-0-	8986 3		Y	-0-			114
07	9207 X	8870	-0-	-337	-0-	8870 3		Y	-0-			114
08	9238 X	3365	-0-	-5873	-0-	3365 3		Y	-0-			114
09	8940 X	8741	-0-	-199	-0-	8741 3		Y	-0-			114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865 3		Y	-0-			1
05	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572 3		Y	-0-			1
06	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928 3		Y	-0-			1
07	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	6541 X	6289	-0-	-252	-0-	6289 3		Y	-0-			-0-
09	6330 X	5790	-0-	-540	-0-	5790 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

04	1890 N	1427	-0-	-463	-0-	1427 3		Y	-0-			1
05	2077 N	1694	-0-	-383	-0-	1694 3		Y	-0-			1
06	2010 N	1558	-0-	-452	-0-	1558 3		Y	-0-			1
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3		Y	-0-			-0-
*09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		Y	-0-			1
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		Y	-0-	1 5		-0-
06	900 N	832	-0-	-68	-0-	832 3		Y	-0-			-0-
07	930 N	567	-0-	-363	-0-	567 3		Y	-0-			-0-
08	930 N	735	-0-	-195	-0-	735 3		Y	-0-			-0-
09	840 N	619	-0-	-221	-0-	619 3		Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-			-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		Y	-0-			-0-
08	403 N	341	-0-	-62	-0-	341 3		Y	-0-			-0-
09	390 N	286	-0-	-104	-0-	286 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

04	1770 N	1511	-0-	-259	-0-	1511 3		Y	-0-			-0-
05	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1508 3	1 9	Y	1			1
06	1560 N	1518	-0-	-42	-0-	1518 3		Y	-0-			1
07	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1358 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		Y	-0-			-0-
*09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

04	1950 N	1826	-0-	-124	-0-	1826 3		Y	-0-			1
05	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1931 3		Y	-0-			1
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		Y	-0-			1
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		Y	-0-			-0-
*09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3		Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2575	-0-	-125	-0-	2575	3			Y	-0-					28
05	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	1823	3			Y	-0-	1	5			27
06	2700	N	1872	-0-	-828	-0-	1872	3			Y	-0-					27
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					27
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					27
*09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					54
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					54
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					54
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-	1	5			53
08	2852	N	1008	-0-	-1844	-0-	1008	3			Y	-0-					53
*09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					53

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	3			Y	-0-					18
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					18
06	1500	N	1278	-0-	-222	-0-	1278	3			Y	-0-					18
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-	1	5			17
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					17
*09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					17

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	3			Y	-0-					1
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					1
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					1
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					1
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2088	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

04	1470	N	651	-0-	-819	-0-	651	3			Y	-0-					16
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-	1	5			15
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					15
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					15
08	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	3			Y	-0-					15
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					15

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

04	6450	X	6448	-0-	-2	-0-	6448	3			Y	-0-					-0-
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	3			Y	-0-					-0-
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	3			Y	-0-					-0-
07	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			Y	-0-					-0-
08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	3			Y	-0-					-0-
09	6540	X	6368	-0-	-172	-0-	6368	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

04	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1994	3			Y	-0-					19
05	2201	N	1630	-0-	-571	-0-	1630	3			Y	-0-					19
06	2070	N	639	-0-	-1431	-0-	639	3			Y	-0-					19
07	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1877	3			Y	-0-	1	5			18
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					18
*09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			Y	-0-					1
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

04	4020	X	98	-0-	-3922	-0-	98	3			Y	-0-					78
05	4154	X	3677	-0-	-477	-0-	3677	3			Y	-0-					78
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			Y	-0-					78
07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-	1	5			77
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			Y	-0-					77
*09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			Y	-0-					77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

04	3090	X	2540	-0-	-550	-0-	2540	3			Y	-0-					1
05	3193	X	1418	-0-	-1775	-0-	1418	3			Y	-0-					1
06	3090	X	1336	-0-	-1754	-0-	1336	3			Y	-0-					1
07	3193	X	1789	-0-	-1404	-0-	1789	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1395	X	1213	-0-	-182	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
*09	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					1
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					1
06	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	1198	3			Y	-0-					1
07	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

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

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

04	2250	N	1744	-0-	-506	-0-	1744	3			Y	-0-					23
05	2139	N	1855	-0-	-284	-0-	1855	3			Y	-0-					23
06	1890	N	1429	-0-	-461	-0-	1429	3			Y	-0-					23
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-	1	5			22
08	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1730	3			Y	-0-					22
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					22

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

04	2469	N	2055	-0-	-414	-0-	2055	3			Y	-0-					36
05	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					36
06	1770	X	1580	-0-	-190	-0-	1580	3			Y	-0-					36
07	1829	X	1612	-0-	-217	-0-	1611	3	1	9	Y	1					37
08	1984	X	1549	-0-	-435	-0-	1549	3			Y	-0-					37
09	1920	X	1120	-0-	-800	-0-	1120	3			Y	-0-					37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					1
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 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
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					27
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					27
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	3			Y	-0-					27
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3507	-0-	-273	-0-	3507	3			Y	-0-					1
05	3906	X	3572	-0-	-334	-0-	3572	3			Y	-0-					1
06	3780	X	3482	-0-	-298	-0-	3482	3			Y	-0-					1
07	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	3790	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	2116	-0-	-1334	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	608	-0-	-352	-0-	608	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
04	3060	X	2675	-0-	-385	-0-	2675	3			Y	-0-					1
05	3100	X	2535	-0-	-565	-0-	2535	3			Y	-0-					1
06	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	2758	3			Y	-0-					1
07	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	2671	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2385	-0-	-75	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					1
05	2511	N	1514	-0-	-997	-0-	1514	3			Y	-0-					1
06	2340	N	879	-0-	-1461	-0-	879	3			Y	-0-					1
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
*09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	2143	3			Y	-0-					1
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					1
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					1
07	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
*09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-

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
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					1
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
*09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-

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
04	2850	X	2735	-0-	-115	-0-	2735	3			Y	-0-					1
05	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	2767	3			Y	-0-					1
06	2850	N	2695	-0-	-155	-0-	2695	3			Y	-0-					1
07	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	2787	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					1
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					1
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-					1
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2692	-0-	-128	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3997	-0-	-533	-0-	3997	3			Y	-0-					1
05	4123	X	4094	-0-	-29	-0-	4094	3			Y	-0-					1
06	3990	X	3395	-0-	-595	-0-	3395	3			Y	-0-					1
07	4123	X	2872	-0-	-1251	-0-	2872	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	3649	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	1907	-0-	-1753	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					20
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					20
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					20
07	837	X	647	-0-	-190	-0-	647	3			N	-0-					20
08	837	X	714	-0-	-123	-0-	714	3			N	-0-					20
09	810	X	705	-0-	-105	-0-	705	3			N	-0-					20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					1
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					1
06	2550	N	2427	-0-	-123	-0-	2427	3			Y	-0-					1
07	2604	N	2449	-0-	-155	-0-	2449	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2262	-0-	-168	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

04	510	N	80	-0-	-430	-0-	80	3			Y	-0-					1
05	527	N	69	-0-	-458	-0-	69	3			Y	-0-					1
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					1
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			Y	-0-					1
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-					1
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			Y	-0-					1
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-
*09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					1
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	634	-0-	-327	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	374	-0-	-526	-0-	374	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

04	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13929	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14332	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	9870	X	9524	-0-	-346	-0-	9524	3			Y	-0-					1
07	10199	X	4973	-0-	-5226	-0-	4973	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	14260	X	3484	-0-	-10776	-0-	3484	3			Y	-0-					-0-
09	13800	X	12261	-0-	-1539	-0-	12261	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					1
05	2170	X	33	-0-	-2137	-0-	33	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					-0-
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3877	-0-	777	777	3877	3			Y	-0-					-0-
*09	3894	X	3117	-0-	-777	-0-	3117	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					1
05	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 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
04	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	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
04	3210	X	3155	-0-	-55	-0-	3155	3			Y	-0-					16
05	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	3206	3			Y	-0-					16
06	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	3133	3			Y	-0-					16
07	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	3232	3			Y	-0-	1	5			15
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			Y	-0-					15
09	3060	X	3013	-0-	-47	-0-	3013	3			Y	-0-					15

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			Y	-0-					1
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			Y	-0-					1
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			Y	-0-					1
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4513	3			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3776	-0-	-724	-0-	3776	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	5647	-0-	-773	-0-	5647	3			Y	-0-					13
05	6634	X	5711	-0-	-923	-0-	5711	3			Y	-0-					13
06	5970	X	5734	-0-	-236	-0-	5734	3			Y	-0-					13
07	6107	X	5902	-0-	-205	-0-	5902	3			Y	-0-					13
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			Y	-0-					13
09	5520	X	5451	-0-	-69	-0-	5451	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
04	1350	N	653	-0-	-697	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	6221	-0-	-1579	-0-	6221	3			Y	-0-					1
05	7440	X	6372	-0-	-1068	-0-	6372	3			Y	-0-					1
06	6960	X	6235	-0-	-725	-0-	6235	3			Y	-0-					1
07	6944	X	6370	-0-	-574	-0-	6370	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			Y	-0-					-0-
09	6150	X	4893	-0-	-1257	-0-	4893	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1318	-0-	-332	-0-	1318	3			Y	-0-					1
05	2201	N	1498	-0-	-703	-0-	1498	3			Y	-0-					1
06	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1650	3			Y	-0-					1
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					1
05	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			Y	-0-					1
06	4170 X	4158	-0-	-12	-0-	4158	3			Y	-0-					1
07	4309 X	4060	-0-	-249	-0-	4060	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4371 X	4280	-0-	-91	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-
09	4230 X	4020	-0-	-210	-0-	4020	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100 X	3702	-0-	-1398	-0-	3702	3			Y	-0-					1
05	5239 X	4369	-0-	-870	-0-	4369	3			Y	-0-					1
06	5070 X	4220	-0-	-850	-0-	4220	3			Y	-0-					1
07	5239 X	4610	-0-	-629	-0-	4610	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			Y	-0-					-0-
09	4200 X	92	-0-	-4108	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	3	1	9	Y	1					1
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					1
06	810 N	750	-0-	-60	-0-	750	3			Y	-0-					1
07	1240 N	759	-0-	-481	-0-	759	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
*09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-

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
04	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3			Y	-0-					1
05	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3			Y	-0-					1
06	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			Y	-0-					1
07	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6727 X	6386	-0-	-341	-0-	6386	3			Y	-0-					-0-
09	6510 X	6124	-0-	-386	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-

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
04	1620 N	1318	-0-	-302	-0-	1318	3			Y	-0-					1
05	1674 N	1364	-0-	-310	-0-	1364	3			Y	-0-					1
06	1410 N	1101	-0-	-309	-0-	1101	3			Y	-0-					1
07	1364 N	1098	-0-	-266	-0-	1098	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
09	1110 N	1031	-0-	-79	-0-	1031	3			Y	-0-					-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
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					1
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					1
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					1
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
*09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100 N	2037	-0-	-63	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
05	2170 N	1907	-0-	-263	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
06	2070 N	127	-0-	-1943	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	2108 N	721	-0-	-1387	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
08	1891 N	1398	-0-	-493	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
*09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 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
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			Y	-0-					1
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			Y	-0-					1
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			Y	-0-					1
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4216	X	4027	-0-	-189	-0-	4027	3			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3846	-0-	-234	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-

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
04	3750	X	3366	-0-	-384	-0-	3366	3			Y	-0-					23
05	3627	X	1522	-0-	-2105	-0-	1522	3			Y	-0-					23
06	3450	X	1469	-0-	-1981	-0-	1469	3			Y	-0-					23
07	3565	X	1032	-0-	-2533	-0-	1032	3			Y	-0-	1	5			22
08	1488	X	936	-0-	-552	-0-	936	3			Y	-0-					22
09	1440	X	1324	-0-	-116	-0-	1324	3			Y	-0-					22

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
04	4320	X	4004	-0-	-316	-0-	4004	3			Y	-0-					1
05	4464	X	4224	-0-	-240	-0-	4224	3			Y	-0-					1
06	4320	X	4153	-0-	-167	-0-	4153	3			Y	-0-					1
07	4464	X	4164	-0-	-300	-0-	4164	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	4135	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	4034	-0-	-16	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-

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

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
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					36
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			Y	-0-					36
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	3			Y	-0-					36
07	1178	N	731	-0-	-447	-0-	731	3			Y	-0-	1	5			35
08	2449	N	1075	-0-	-1374	-0-	1075	3			Y	-0-					35
09	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	3			Y	-0-					35

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
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					1
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-					1
06	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3040	3			Y	-0-					1
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3410	X	2989	-0-	-421	-0-	2989	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	1046	-0-	-2254	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 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
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-					40
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					40
06	300	N	111	-0-	-189	-0-	111	3			Y	-0-					40
07	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			Y	-0-					40
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			Y	-0-					40
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	728	-0-	-2182	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4083	3	1	9	Y	1					1
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			Y	-0-					1
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			Y	-0-					-0-
*09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			Y	-0-					-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
04	5220	X	1643	-0-	-3577	-0-	1643	3			Y	-0-					1
05	5394	X	1509	-0-	-3885	-0-	1509	3			Y	-0-					1
06	5220	X	1170	-0-	-4050	-0-	1170	3			Y	-0-					1
07	3813	X	1487	-0-	-2326	-0-	1487	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-					-0-
*09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-

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
04	3690	X	2010	-0-	-1680	-0-	2010	3			Y	-0-					13
05	3937	X	1595	-0-	-2342	-0-	1595	3			Y	-0-	1	5			12
06	3810	X	2806	-0-	-1004	-0-	2806	3			Y	-0-					12
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			Y	-0-					12
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					12
*09	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4516	-0-	-374	-0-	4516	3			Y	-0-					1
05	5053	X	4857	-0-	-196	-0-	4857	3			Y	-0-					1
06	4590	X	4227	-0-	-363	-0-	4227	3			Y	-0-					1
07	4681	X	4043	-0-	-638	-0-	4043	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4340	-0-	-340	-0-	4340	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4904	-0-	1904	4261	4904	3			Y	-0-					1
05	3100	N	4544	-0-	1444	5705	4544	3			Y	-0-					1
06	9949	X	4244	-0-	-5705	-0-	4244	3			Y	-0-					1
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	4475	3			Y	-0-					-0-
09	4350	X	4027	-0-	-323	-0-	4027	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 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
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	-0-					28
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-	1	5			27
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					27
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					27
08	1426	N	829	-0-	-597	-0-	829	3			Y	-0-					27
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2336	-0-	-904	-0-	2336	3			Y	-0-					1
05	3286	X	2921	-0-	-365	-0-	2921	3			Y	-0-					1
06	3060	X	2815	-0-	-245	-0-	2815	3			Y	-0-					1
07	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	2996	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
*09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	758	-0-	-262	-0-	758	3			Y	-0-					61
05	1147	N	773	-0-	-374	-0-	773	3			Y	-0-					61
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3			Y	-0-					61
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-	1	5			60
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					60
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					60

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	6277	-0-	-173	-0-	6277	3			Y	-0-					1
05	6665	X	6417	-0-	-248	-0-	6417	3			Y	-0-					1
06	6450	X	6164	-0-	-286	-0-	6164	3			Y	-0-					1
07	6665	X	5987	-0-	-678	-0-	5987	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6386	X	5182	-0-	-1204	-0-	5182	3			Y	-0-					-0-
*09	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3			Y	-0-					-0-

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
04	1290	N	715	-0-	-575	-0-	715	3			Y	-0-					1
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
*09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					-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
04	1740	X	1071	-0-	-669	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1067	3	1	9	Y	1					1
06	1110	N	967	-0-	-143	-0-	967	3			Y	-0-					1
07	1116	N	388	-0-	-728	-0-	388	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100	N	4899	-0-	1799	1799	4899	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4300	-0-	1300	3099	4300	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	6399	-0-	-291	-0-	6399	3			Y	-0-					1
05	6913	X	6531	-0-	-382	-0-	6531	3			Y	-0-					1
06	6690	X	6456	-0-	-234	-0-	6456	3			Y	-0-					1
07	6913	X	6385	-0-	-528	-0-	6385	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	3			Y	-0-					-0-
*09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 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
04	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	15361	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14250	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	3			Y	-0-					1
07	13361	X	11196	-0-	-2165	-0-	11196	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	14167	X	10155	-0-	-4012	-0-	10155	3			Y	-0-					-0-
09	13710	X	8732	-0-	-4978	-0-	8732	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	N	1					1
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-	1	5			-0-
06	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

04	1200	N	548	-0-	-652	-0-	548	3			N	-0-					1
05	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-	1	5			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2331	3	1	9	Y	1					1
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			Y	-0-					1
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

04	3870	X	3631	-0-	-239	-0-	3631	3			N	-0-					1
05	3937	X	3428	-0-	-509	-0-	3428	3			N	-0-					1
06	4140	X	3192	-0-	-948	-0-	3192	3			N	-0-					1
07	4278	X	3397	-0-	-881	-0-	3397	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4278	X	3471	-0-	-807	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3461	-0-	-169	-0-	3461	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

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

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			Y	-0-					1
05	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	2903	3			Y	-0-					1
06	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	2917	3			Y	-0-					1
07	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	2933	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAIR "A" WELL #: 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
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					1
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					1
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-					1
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					1
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1028	-0-	-202	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

04	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	3			Y	-0-					1
05	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					1
06	7080	X	6541	-0-	-539	-0-	6541	3			Y	-0-					1
07	7316	X	6673	-0-	-643	-0-	6673	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6944	X	6452	-0-	-492	-0-	6452	3			Y	-0-					-0-
09	6720	X	6094	-0-	-626	-0-	6094	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

04	3900	X	3656	-0-	-244	-0-	3656	3			Y	-0-					1
05	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	3791	3			Y	-0-					1
06	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			Y	-0-					1
07	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	3805	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3516	-0-	-144	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

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

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

04	3330	X	2758	-0-	-572	-0-	2758	3			Y	-0-					1
05	3224	X	2462	-0-	-762	-0-	2462	3			Y	-0-					1
06	3120	X	2161	-0-	-959	-0-	2161	3			Y	-0-					1
07	2852	X	1274	-0-	-1578	-0-	1274	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2449	X	2285	-0-	-164	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
09	2370	X	778	-0-	-1592	-0-	778	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			Y	-0-					1
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			Y	-0-					1
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			Y	-0-					1
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-
*09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	6166	-0-	-1544	-0-	6166	3			Y	-0-					-0-
05	7967	X	6209	-0-	-1758	-0-	6209	3			Y	-0-					-0-
06	7710	X	7310	-0-	-400	-0-	7310	3			Y	-0-					-0-
07	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			Y	-0-					-0-
08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			Y	-0-					-0-
*09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	1349	-0-	-2101	-0-	1349	3			Y	-0-					1
05	3441	X	1577	-0-	-1864	-0-	1577	3			Y	-0-					1
06	3450	X	1829	-0-	-1621	-0-	1829	3			Y	-0-					1
07	3565	X	1972	-0-	-1593	-0-	1972	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
*09	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 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
04	6120	X	3473	-0-	-2647	-0-	3473	3			Y	-0-					1
05	6138	X	3093	-0-	-3045	-0-	3093	3			Y	-0-					1
06	5850	X	3743	-0-	-2107	-0-	3743	3			Y	-0-					1
07	6045	X	4210	-0-	-1835	-0-	4210	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
*09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2643	-0-	-27	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2472	-0-	-168	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2655	-0-	-73	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2212	-0-	-248	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	2890	-0-	-1340	-0-	2890	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3455	-0-	-916	-0-	3455	3			Y	-0-					-0-
06	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-
*09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2617	-0-	-323	-0-	2617	3			Y	-0-					1
05	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2859	3			Y	-0-					1
06	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					1
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2852	N	2630	-0-	-222	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2584	-0-	-176	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					1
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					1
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					1
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4345	-0-	-1055	-0-	4345	3			Y	-0-					1
05	5580	X	4651	-0-	-929	-0-	4651	3			Y	-0-					1
06	5400	X	3805	-0-	-1595	-0-	3805	3			Y	-0-					1
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	4016	3			Y	-0-					-0-
*09	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

04	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	767	3	1	9	Y	1					1
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			Y	-0-					1
07	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

04	2760	X	2670	-0-	-90	-0-	2670	3			Y	-0-					45
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					45
06	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	2629	3			Y	-0-					45
07	2759	N	2718	-0-	-41	-0-	2718	3			Y	-0-					45
08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			Y	-0-					45
*09	3000	N	3073	-0-	73	73	3073	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					1
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

04	7050	X	6910	-0-	-140	-0-	6910	3			Y	-0-					28
05	7285	X	6898	-0-	-387	-0-	6898	3			Y	-0-					28
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			Y	-0-					28
07	7285	X	7063	-0-	-222	-0-	7063	3			Y	-0-	1	5			27
08	7378	X	6956	-0-	-422	-0-	6956	3			Y	-0-					27
09	7080	X	6323	-0-	-757	-0-	6323	3			Y	-0-					27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					1
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					1
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					1
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1209	N	405	-0-	-804	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	860	-0-	-280	-0-	860	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 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
04	3330 X	3104	-0-	-226	-0-	3104 3		Y	-0-			1
05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 3		Y	-0-			1
06	3330 X	3223	-0-	-107	-0-	3223 3		Y	-0-			1
07	3441 X	3206	-0-	-235	-0-	3206 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3503 X	3167	-0-	-336	-0-	3167 3		Y	-0-			-0-
09	3390 X	3065	-0-	-325	-0-	3065 3		Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

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

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		Y	-0-			-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207 3	1 9	Y	1			1
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		Y	-0-			1
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145 3		Y	-0-			-0-
09	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089 3		Y	-0-			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3		Y	-0-			1
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		Y	-0-			1
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		Y	-0-			1
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3		Y	-0-			-0-
09	1830 N	1827	-0-	-3	-0-	1827 3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

04	180 N	85	-0-	-95	-0-	84 3	1 9	Y	1			1
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-			1
06	240 N	76	-0-	-164	-0-	76 3		Y	-0-			1
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	186 N	57	-0-	-129	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
*09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

04	5190 X	3449	-0-	-1741	-0-	3448 3	1 9	Y	1			125
05	5363 X	5153	-0-	-210	-0-	5153 3		Y	-0-			125
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 3		Y	-0-			125
07	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068 3		Y	-0-	1 5		124
08	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181 3		Y	-0-			124
09	4950 X	4867	-0-	-83	-0-	4867 3		Y	-0-			124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

04	2820 X	214	-0-	-2606	-0-	214 3		Y	-0-			-0-
05	682 X	121	-0-	-561	-0-	121 3		Y	-0-			-0-
06	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859 3		Y	-0-			-0-
07	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3		Y	-0-			-0-
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3		Y	-0-			-0-
*09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 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 #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	560	-0-	-70	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	630	X	414	-0-	-216	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	651	X	188	-0-	-463	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	806	X	18	-0-	-788	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*09	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4260	-0-	-330	-0-	4260	3			Y	-0-					1
05	4743	X	4182	-0-	-561	-0-	4182	3			Y	-0-					1
06	4560	X	4120	-0-	-440	-0-	4120	3			Y	-0-					1
07	4619	X	4103	-0-	-516	-0-	4103	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4309	X	4136	-0-	-173	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3845	-0-	-325	-0-	3845	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			Y	-0-					-0-
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			Y	-0-					-0-
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	3			Y	-0-					-0-
07	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			Y	-0-					-0-
08	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3			Y	-0-					-0-
09	7200	X	6563	-0-	-637	-0-	6563	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2483	-0-	-157	-0-	2483	3			Y	-0-					1
05	2697	N	2577	-0-	-120	-0-	2577	3			Y	-0-					1
06	2580	N	2548	-0-	-32	-0-	2548	3			Y	-0-					1
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2266	-0-	-194	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	1888	-0-	-692	-0-	1888	3			Y	-0-					1
05	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2553	3			Y	-0-					1
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			Y	-0-					1
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
*09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3348	-0-	-342	-0-	3348	3			N	-0-					1
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					1
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					1
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	3825	-0-	-885	-0-	3825	3			N	-0-					-0-

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
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	3	1	9	N	1					1
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					1
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	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 #: 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
04	6570	X	6149	-0-	-421	-0-	6149	3			Y	-0-					18
05	6789	X	6537	-0-	-252	-0-	6537	3			Y	-0-					18
06	6360	X	6253	-0-	-107	-0-	6253	3			Y	-0-					18
07	6572	X	6413	-0-	-159	-0-	6413	3			Y	-0-	1	5			17
08	6510	X	6410	-0-	-100	-0-	6410	3			Y	-0-					17
09	6300	X	5935	-0-	-365	-0-	5935	3			Y	-0-					17

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
04	2370	N	1947	-0-	-423	-0-	1947	3			Y	-0-					1
05	2294	N	1555	-0-	-739	-0-	1555	3			Y	-0-					1
06	2280	N	1244	-0-	-1036	-0-	1244	3			Y	-0-					1
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
*09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-

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
04	3000	N	4870	-0-	1870	5247	4870	3			Y	-0-					1
05	10050	X	4803	-0-	-5247	-0-	4803	3			Y	-0-					1
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			Y	-0-					1
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4774	X	4259	-0-	-515	-0-	4259	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	3988	-0-	-632	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-

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
04	2850	X	2542	-0-	-308	-0-	2542	3			Y	-0-					1
05	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	2680	3			Y	-0-					1
06	2850	X	2640	-0-	-210	-0-	2640	3			Y	-0-					1
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2249	-0-	-301	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					1
05	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	1438	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-

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
04	7200	X	6678	-0-	-522	-0-	6678	3			N	-0-					1
05	7440	X	6848	-0-	-592	-0-	6848	3			N	-0-					1
06	7200	X	6518	-0-	-682	-0-	6518	3			N	-0-					1
07	7161	X	6724	-0-	-437	-0-	6724	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7006	X	6746	-0-	-260	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5900	-0-	-790	-0-	5900	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					1
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					1
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					1
07	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1866	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2387	N	1887	-0-	-500	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1569	-0-	-531	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

04	2220	N	804	-0-	-1416	-0-	804	3			Y	-0-					15
05	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	1242	3			Y	-0-					15
06	1620	N	758	-0-	-862	-0-	758	3			Y	-0-					15
07	837	N	558	-0-	-279	-0-	558	3			Y	-0-					15
08	1240	N	500	-0-	-740	-0-	500	3			Y	-0-					15
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

04	5550	X	4358	-0-	-1192	-0-	4358	3			Y	-0-					1
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			Y	-0-					1
06	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	3			Y	-0-					1
07	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	5308	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5611	X	5194	-0-	-417	-0-	5194	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	4854	-0-	-576	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					1
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					1
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					1
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

04	3570	X	2696	-0-	-874	-0-	2696	3			Y	-0-					1
05	3689	X	2731	-0-	-958	-0-	2731	3			Y	-0-					1
06	3570	X	2517	-0-	-1053	-0-	2517	3			Y	-0-					1
07	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	2840	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
*09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					1
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	2	2	1			1
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 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
04	3360 X	3343	-0-	-17	-0-	3343 3		Y	-0-			1
05	3472 X	3158	-0-	-314	-0-	3158 3		Y	-0-			1
06	2940 X	2630	-0-	-310	-0-	2630 3		Y	-0-			1
07	3441 X	2823	-0-	-618	-0-	2823 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 3		Y	-0-			-0-
09	3030 X	3029	-0-	-1	-0-	3029 3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		Y	-0-			-0-
05	899 N	781	-0-	-118	-0-	781 3		Y	-0-			-0-
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		Y	-0-			-0-
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		Y	-0-			-0-
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		Y	-0-			-0-
*09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

04	2280 N	2189	-0-	-91	-0-	2189 3		Y	-0-			1
05	2294 N	1954	-0-	-340	-0-	1954 3		Y	-0-			1
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		Y	-0-			1
07	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3		Y	-0-			-0-
*09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

04	3600 X	2812	-0-	-788	-0-	2812 3		Y	-0-			1
05	3565 X	3007	-0-	-558	-0-	3007 3		Y	-0-			1
06	3270 X	2969	-0-	-301	-0-	2969 3		Y	-0-			1
07	3379 X	2986	-0-	-393	-0-	2986 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3007 X	2868	-0-	-139	-0-	2868 3		Y	-0-			-0-
09	2910 X	2694	-0-	-216	-0-	2694 3		Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

04	16080 X	10259	-0-	-5821	-0-	10259 3		Y	-0-			1
05	13485 X	10362	-0-	-3123	-0-	10361 3	1 9	Y	1	1 1		1
06	11790 X	9768	-0-	-2022	-0-	9768 3		Y	-0-			1
07	11036 X	8618	-0-	-2418	-0-	8618 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	10323 X	9506	-0-	-817	-0-	9506 3		Y	-0-			-0-
09	9990 X	8507	-0-	-1483	-0-	8507 3		Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

04	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3		Y	-0-			1
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		Y	-0-	1 5		-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		Y	-0-			-0-
07	1023 N	971	-0-	-52	-0-	971 3		Y	-0-			-0-
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		Y	-0-			-0-
*09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		Y	-0-			-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		Y	-0-			-0-
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		Y	-0-			-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		Y	-0-			-0-
08	1736 N	1289	-0-	-447	-0-	1289 3		Y	-0-			-0-
*09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 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
04	2160	N	1831	-0-	-329	-0-	1831	3			Y	-0-					1
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					1
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					1
07	1891	N	1082	-0-	-809	-0-	1082	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	1950	N	119	-0-	-1831	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					1
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
*09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					1
05	1054	N	775	-0-	-279	-0-	775	3			N	-0-					1
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					1
07	1333	N	838	-0-	-495	-0-	838	3			N	-0-	1	5			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	870	N	711	-0-	-159	-0-	711	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			Y	-0-					1
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			Y	-0-					1
06	3450	X	3378	-0-	-72	-0-	3378	3			Y	-0-					1
07	3565	X	3182	-0-	-383	-0-	3182	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3018	-0-	-432	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

04	2790	X	2393	-0-	-397	-0-	2393	3			Y	-0-					1
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			Y	-0-					1
06	3240	X	2722	-0-	-518	-0-	2722	3			Y	-0-					1
07	3348	X	3142	-0-	-206	-0-	3142	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3131	X	2578	-0-	-553	-0-	2578	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2745	-0-	-285	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

04	3870	X	3797	-0-	-73	-0-	3797	3			Y	-0-					1
05	3999	X	1713	-0-	-2286	-0-	1713	3			Y	-0-					1
06	3840	X	2398	-0-	-1442	-0-	2398	3			Y	-0-					1
07	3937	X	3460	-0-	-477	-0-	3460	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-
*09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

04	3090	X	2906	-0-	-184	-0-	2906	3			Y	-0-					1
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2979	3			Y	-0-					1
06	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	2821	3			Y	-0-					1
07	3100	X	2771	-0-	-329	-0-	2771	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
09	2820	N	2749	-0-	-71	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	151	1	2947	2	Y	-0-					-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	146	1	2893	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	135	1	2681	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2688	-0-	-288	-0-	132	1	2556	2	Y	-0-					-0-
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	126	1	2405	2	Y	-0-					-0-
*09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	148	1	2798	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	124	1	2427	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2338	-0-	-235	-0-	113	1	2225	2	Y	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	103	1	2039	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2366	-0-	-207	-0-	116	1	2250	2	Y	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	115	1	2195	2	Y	-0-					-0-
*09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	116	1	2180	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4949	X	4184	-0-	-765	-0-	204	1	3974	2	Y	5					9
							6	9									
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	133	1	2627	2	Y	4					13
							4	9									
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	205	1	4055	2	Y	1					14
							1	9									
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	123	1	2374	2	Y	-0-					14
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	233	1	4437	2	Y	8	14	1			8
							9	9									
*09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	134	1	2538	2	Y	5	13	1			-0-
							6	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2543	-0-	-727	-0-	124	1	2413	2	Y	5					9
							6	9									
05	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	144	1	2850	2	Y	3					12
							3	9									
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	145	1	2878	2	Y	1					13
							1	9									
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	154	1	2975	2	Y	-0-					13
08	2900	N	3101	-0-	201	201	154	1	2941	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
*09	2554	X	2353	-0-	-201	-0-	118	1	2232	2	Y	3	8	1			5
							3	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	126	1	2457	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	117	1	2308	2	Y	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	112	1	2225	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2374	-0-	-292	-0-	117	1	2257	2	Y	-0-					-0-
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	114	1	2174	2	Y	-0-					-0-
*09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	112	1	2116	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	102	1	1984	2	Y	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	108	1	2134	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2014	-0-	-116	-0-	97	1	1917	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	87	1	1684	2	Y	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	100	1	1906	2	Y	-0-					-0-
*09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	102	1	1920	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	211	1	4121	2	Y	52					65
							57	9									
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	212	1	4188	2	Y	18					83
							20	9									
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	153	1	3021	2	Y	-0-					83
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	165	1	3193	2	Y	-0-					83
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	215	1	4103	2	Y	101	92	1			92
							111	9									
*09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	142	1	2677	2	Y	20	85	1			27
							22	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

04	1800	N	1224	-0-	-576	-0-	60	1	1164	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	94	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	85	1	1653	2	Y	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	75	1	1421	2	Y	-0-					-0-
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	94	1	1779	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	72	1	1413	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1579	-0-	-312	-0-	76	1	1503	2	Y	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	74	1	1464	2	Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	76	1	1478	2	Y	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	77	1	1477	2	Y	-0-					-0-
*09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	87	1	1639	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

04	2400	X	1993	-0-	-407	-0-	97	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	123	1	2432	2	Y	-0-					-0-
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	122	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	129	1	2497	2	Y	-0-					-0-
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	130	1	2469	2	Y	-0-					-0-
*09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	127	1	2405	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	218	1	4246	2	Y	-0-					-0-
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	208	1	4112	2	Y	-0-					-0-
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	196	1	3888	2	Y	-0-					-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	209	1	4037	2	Y	-0-					-0-
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	201	1	3838	2	Y	-0-					-0-
*09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	196	1	3691	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

04	4350	X	3397	-0-	-953	-0-	166	1	3231	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	213	1	4210	2	Y	-0-					-0-
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	212	1	4205	2	Y	-0-					-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	227	1	4384	2	Y	-0-					-0-
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	226	1	4299	2	Y	-0-					-0-
*09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	222	1	4190	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1037	-0-	-1243	-0-	51	1	986	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1125	-0-	-1107	-0-	54	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	710	-0-	-790	-0-	34	1	676	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	1425	-0-	-1	-0-	70	1	1355	2	N	-0-					-0-
08	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	72	1	1379	2	N	-0-					-0-
*09	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1246	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

04	2700	X	2405	-0-	-295	-0-	117	1	2288	2	N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	128	1	2532	2	N	-0-					-0-
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	123	1	2440	2	N	-0-					-0-
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	127	1	2453	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	127	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2455	-0-	-125	-0-	124	1	2331	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	238	1	4637	2	Y	-0-					-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	244	1	4817	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4798	-0-	-2	-0-	231	1	4567	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4759	-0-	-201	-0-	234	1	4525	2	Y	-0-					-0-
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	251	1	4782	2	Y	-0-					-0-
*09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	239	1	4502	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

04	1890	N	1556	-0-	-334	-0-	76	1	1476	2	Y	4					6
							4	9									
05	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	92	1	1808	2	Y	3					9
							3	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	88	1	1742	2	Y	1					10
							1	9									
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	94	1	1817	2	Y	-0-					10
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	99	1	1885	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
*09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	102	1	1926	2	Y	3	8	1			1
							3	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	96	1	1881	2	Y	29					33
							32	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1774	2	Y	1					34
							1	9									
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	86	1	1712	2	Y	-0-					34
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	89	1	1726	2	Y	-0-					34
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	2	Y	6	22	1			18
							7	9									
*09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	99	1	1868	2	Y	5	20	1			3
							6	9									

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

04	2100	N	1698	-0-	-402	-0-	83	1	1615	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	99	1	1965	2	Y	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	91	1	1810	2	Y	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	104	1	2008	2	Y	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	104	1	1976	2	Y	-0-					-0-
*09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	96	1	1806	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3208	-0-	208	208	156	1	3052	2	Y	-0-					-0-
05	3217	X	3009	-0-	-208	-0-	145	1	2864	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1712	-0-	-868	-0-	82	1	1630	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2397	-0-	-269	-0-	118	1	2279	2	Y	-0-					-0-
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	164	1	3133	2	Y	-0-					-0-
*09	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	77	1	1463	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	112	1	2196	2	Y	3					3
							3	9									
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	127	1	2506	2	Y	2					5
							2	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	104	1	2064	2	Y	1					6
							1	9									
07	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	110	1	2136	2	Y	-0-					6
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	114	1	2182	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
*09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	119	1	2242	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	73	1	1432	2	Y	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	94	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	90	1	1773	2	Y	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	93	1	1795	2	Y	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	84	1	1609	2	Y	-0-					-0-
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	68	1	1288	2	Y	-0-					-0-

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
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	136	1	2661	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2165	-0-	-253	-0-	104	1	2061	2	Y	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2645	-0-	-21	-0-	130	1	2515	2	Y	-0-					-0-
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	120	1	2285	2	Y	-0-					-0-
*09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	118	1	2217	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1655	-0-	-1285	-0-	81	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	148	1	2928	2	Y	-0-					-0-
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	139	1	2750	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2923	-0-	-53	-0-	144	1	2779	2	Y	-0-					-0-
08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	143	1	2732	2	Y	-0-					-0-
*09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	140	1	2648	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280 X	1964	-0-	-316	-0-	96	1	1868	2	N	-0-					141
05	2325 X	2281	-0-	-44	-0-	105	1	2074	2	N	93	187	1			47
						102	9									
06	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	99	1	1966	2	N	-0-					47
07	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	107	1	2079	2	N	-0-					47
08	2294 X	2231	-0-	-63	-0-	111	1	2120	2	N	-0-					47
09	2220 X	1567	-0-	-653	-0-	79	1	1488	2	N	-0-					47

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	Y	-0-					-0-
07	1054 N	927	-0-	-127	-0-	46	1	881	2	Y	-0-					-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	949	2	Y	-0-					-0-
*09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	Y	-0-					-0-
05	1209 N	394	-0-	-815	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	373	-0-	-557	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	1116 N	357	-0-	-759	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	154	-0-	154	154	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	275	-0-	275	429	14	1	261	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	159	1	3106	2	N	-0-					41
05	4030 X	3000	-0-	-1030	-0-	145	1	2855	2	N	-0-					41
06	3900 X	2289	-0-	-1611	-0-	110	1	2179	2	N	-0-					41
07	4030 X	2905	-0-	-1125	-0-	143	1	2762	2	N	-0-					41
08	3379 X	2670	-0-	-709	-0-	133	1	2537	2	N	-0-					41
09	3270 X	1976	-0-	-1294	-0-	99	1	1877	2	N	-0-					41

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

04	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	118	1	2301	2	Y	2					5
						2	9									
05	2387 X	2262	-0-	-125	-0-	109	1	2151	2	Y	2					7
						2	9									
06	2310 X	1965	-0-	-345	-0-	94	1	1870	2	Y	1					8
						1	9									
07	2387 X	2021	-0-	-366	-0-	99	1	1922	2	Y	-0-					8
08	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1834	2	Y	3	5	1			6
						3	9									
*09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	99	1	1863	2	Y	2	5	1			3
						2	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

04	3420 X	3187	-0-	-233	-0-	155	1	3032	2	N	-0-					-0-
05	3565 X	3396	-0-	-169	-0-	164	1	3232	2	N	-0-					-0-
06	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	167	1	3306	2	N	-0-					-0-
07	3565 X	2786	-0-	-779	-0-	137	1	2649	2	N	-0-					-0-
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	176	1	3345	2	N	-0-					-0-
09	3480 X	3037	-0-	-443	-0-	153	1	2884	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	152	1	2970	2	N	19					206
						21	9									
05	3007 X	2943	-0-	-64	-0-	142	1	2801	2	N	-0-					206
06	2910 X	2435	-0-	-475	-0-	117	1	2318	2	N	-0-					206
07	3255 X	3051	-0-	-204	-0-	150	1	2901	2	N	-0-					206
08	3255 X	2636	-0-	-619	-0-	131	1	2505	2	N	-0-					206
09	3150 X	2824	-0-	-326	-0-	142	1	2682	2	N	-0-					206

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

04	4140 X	3963	-0-	-177	-0-	193	1	3770	2	N	-0-					-0-
05	4402 X	4124	-0-	-278	-0-	199	1	3925	2	N	-0-					-0-
06	4260 X	3906	-0-	-354	-0-	188	1	3718	2	N	-0-					-0-
07	4402 X	3847	-0-	-555	-0-	189	1	3658	2	N	-0-					-0-
08	4123 X	3809	-0-	-314	-0-	190	1	3619	2	N	-0-					-0-
09	3990 X	3652	-0-	-338	-0-	184	1	3468	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

04	2970 X	2529	-0-	-441	-0-	123	1	2406	2	N	-0-					20
05	3038 X	2990	-0-	-48	-0-	144	1	2846	2	N	-0-					20
06	2940 X	2392	-0-	-548	-0-	115	1	2277	2	N	-0-					20
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	141	1	2733	2	N	-0-					20
08	2976 X	2201	-0-	-775	-0-	110	1	2091	2	N	-0-					20
09	2880 X	2681	-0-	-199	-0-	135	1	2546	2	N	-0-					20

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

04	2730 X	2621	-0-	-109	-0-	124	1	2418	2	N	72					107
						79	9									
05	2666 X	2623	-0-	-43	-0-	125	1	2463	2	N	32					139
						35	9									
06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	121	1	2388	2	N	-0-					139
07	2697 X	2498	-0-	-199	-0-	123	1	2375	2	N	-0-					139
08	2697 X	2400	-0-	-297	-0-	120	1	2280	2	N	-0-					139
09	2610 X	2108	-0-	-502	-0-	106	1	2002	2	N	-0-					139

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

04	3720 X	3496	-0-	-224	-0-	170	1	3326	2	N	-0-					-0-
05	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	190	1	3752	2	N	-0-					-0-
06	3720 X	3638	-0-	-82	-0-	175	1	3463	2	N	-0-					-0-
07	3751 X	3591	-0-	-160	-0-	177	1	3414	2	N	-0-					-0-
08	3937 X	3592	-0-	-345	-0-	179	1	3413	2	N	-0-					-0-
09	3810 X	3501	-0-	-309	-0-	176	1	3325	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	173	1	3382	2	N	-0-					119
05	3224 X	2611	-0-	-613	-0-	126	1	2485	2	N	-0-					119
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	155	1	3067	2	N	-0-					119
07	3689 X	3178	-0-	-511	-0-	156	1	3022	2	N	-0-					119
08	3689 X	1796	-0-	-1893	-0-	90	1	1706	2	N	-0-					119
09	3570 X	3352	-0-	-218	-0-	169	1	3183	2	N	-0-					119

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	127	1	2484	2	N	2					5
							2	9									
05	2387	X	2238	-0-	-149	-0-	108	1	2128	2	N	2					7
							2	9									
06	2310	X	1895	-0-	-415	-0-	91	1	1803	2	N	1					8
							1	9									
07	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	121	1	2335	2	N	-0-					8
08	2697	X	2341	-0-	-356	-0-	117	1	2220	2	N	4	5	1			7
							4	9									
09	2610	X	2117	-0-	-493	-0-	106	1	2009	2	N	2	6	1			3
							2	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	148	1	2880	2	N	2					6
							2	9									
05	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	128	1	2539	2	N	2					8
							2	9									
06	2820	X	2474	-0-	-346	-0-	119	1	2354	2	N	1					9
							1	9									
07	3131	X	1857	-0-	-1274	-0-	91	1	1766	2	N	-0-					9
08	3131	X	2412	-0-	-719	-0-	120	1	2289	2	N	3	5	1			7
							3	9									
09	3030	X	2689	-0-	-341	-0-	135	1	2552	2	N	2	5	1			4
							2	9									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4081	-0-	-539	-0-	199	1	3882	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4663	-0-	-111	-0-	225	1	4438	2	N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	235	1	4647	2	N	-0-					-0-
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	250	1	4840	2	N	-0-					-0-
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	247	1	4708	2	N	-0-					-0-
*09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	236	1	4449	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	110	1	2147	2	Y	4					4
							4	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	123	1	2435	2	Y	1					5
							1	9									
06	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	87	1	1726	2	Y	1					6
							1	9									
07	2325	N	1624	-0-	-701	-0-	80	1	1544	2	Y	-0-					6
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	110	1	2100	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
*09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	91	1	1712	2	Y	1	5	1			1
							1	9									

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	660	-0-	-90	-0-	32	1	628	2	N	-0-					120
05	775	X	650	-0-	-125	-0-	31	1	619	2	N	-0-					120
06	750	X	584	-0-	-166	-0-	28	1	556	2	N	-0-					120
07	775	X	564	-0-	-211	-0-	28	1	536	2	N	-0-					120
08	682	X	499	-0-	-183	-0-	25	1	474	2	N	-0-					120
09	660	X	439	-0-	-221	-0-	22	1	417	2	N	-0-					120

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580 X	4864	-0-	-716	-0-	237	1	4626	2	N	1					2
						1	9									
05	5766 X	5357	-0-	-409	-0-	258	1	5097	2	N	2					4
						2	9									
06	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	269	1	5320	2	N	1					5
						1	9									
07	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	264	1	5101	2	N	-0-					5
08	5363 X	5054	-0-	-309	-0-	252	1	4799	2	N	3	4	1			4
						3	9									
09	5580 X	4847	-0-	-733	-0-	244	1	4601	2	N	2	4	1			2
						2	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

04	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	100	1	1949	2	N	4					4
						4	9									
05	2046 X	1788	-0-	-258	-0-	86	1	1700	2	N	2					6
						2	9									
06	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	105	1	2072	2	N	1					7
						1	9									
07	2108 X	1982	-0-	-126	-0-	97	1	1885	2	N	-0-					7
08	2108 X	1901	-0-	-207	-0-	95	1	1802	2	N	4	5	1			6
						4	9									
09	2190 X	1722	-0-	-468	-0-	87	1	1633	2	N	2	6	1			2
						2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-			23
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	-0-			23
06	1230 N	556	-0-	-674	-0-	556	2	N	-0-			23
07	1271 N	936	-0-	-335	-0-	936	2	N	-0-			23
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-			23
*09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-			23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

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

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

04	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-			-0-
05	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2	N	-0-			-0-
06	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	N	-0-			-0-
07	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-			-0-
08	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
*09	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330 X	2622	-0-	-708	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	2544	-0-	-897	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	2838	-0-	-492	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	2227	-0-	-656	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2214	-0-	-636	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					4
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					4
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					4
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					4
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					4
*09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

04	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	3113	-0-	-266	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
*09	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

04	360 N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	682 N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	570 N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 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
04	4140 X	3487	-0-	-653	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3190	-0-	-96	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	1523	-0-	-1657	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
07	3596 X	3	-0-	-3593	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-			-0-
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		Y	-0-			3
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		Y	-0-			3
06	1890 N	1536	-0-	-354	-0-	1536	2		Y	-0-			3
07	1953 N	1333	-0-	-620	-0-	1333	2		Y	-0-			3
08	1953 N	1695	-0-	-258	-0-	1695	2		Y	-0-			3
*09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		Y	-0-			3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2		Y	-0-			6
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		Y	-0-			6
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		Y	-0-			6
07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		Y	-0-			6
08	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		Y	-0-			6
*09	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2		Y	-0-			6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

04	4020 X	3055	-0-	-965	-0-	3055	2		Y	-0-			3
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		Y	-0-			3
06	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2		Y	-0-			3
07	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		Y	-0-			3
08	3875 X	3392	-0-	-483	-0-	3392	2		Y	-0-			3
*09	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		Y	-0-			3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

04	3300 X	3044	-0-	-256	-0-	3044	2		Y	-0-			4
05	3007 X	2764	-0-	-243	-0-	2764	2		Y	-0-			4
06	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		Y	-0-			4
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		Y	-0-			4
08	3410 X	2718	-0-	-692	-0-	2718	2		Y	-0-			4
09	3300 X	3117	-0-	-183	-0-	3117	2		Y	-0-			4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

04	1380 N	1210	-0-	-170	-0-	1210	2		Y	-0-			-0-
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		Y	-0-			-0-
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		Y	-0-			-0-
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		Y	-0-			-0-
08	1736 N	1470	-0-	-266	-0-	1470	2		Y	-0-			-0-
09	1770 N	1460	-0-	-310	-0-	1460	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2170	-0-	-230	-0-	2170	2			N	-0-					20
05	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	2168	2			N	-0-					20
06	2400	N	2276	-0-	-124	-0-	2276	2			N	-0-					20
07	2232	N	1771	-0-	-461	-0-	1771	2			N	-0-					20
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					20
*09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

04	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

04	7110	X	6414	-0-	-696	-0-	6414	2			Y	-0-					-0-
05	7099	X	6503	-0-	-596	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	6214	-0-	-296	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	6003	-0-	-693	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
08	6696	X	5870	-0-	-826	-0-	5870	2			Y	-0-					-0-
09	6420	X	5708	-0-	-712	-0-	5708	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	17	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	375	-0-	-152	-0-	11	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	106	-0-	-421	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	34	-0-	-476	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			Y	-0-					-0-
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			Y	-0-					-0-
06	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			Y	-0-					-0-
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	1496	-0-	-984	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1482	-0-	-918	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

04	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	150	1	4866	2	Y	-0-					-0-
05	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	161	1	5179	2	Y	-0-					-0-
06	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	162	1	5194	2	Y	-0-					-0-
07	5115 X	4841	-0-	-274	-0-	147	1	4694	2	Y	-0-					-0-
08	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	166	1	5252	2	Y	-0-					-0-
*09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	153	1	4865	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	217 N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

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

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
05	2108 N	1742	-0-	-366	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
06	2040 N	1929	-0-	-111	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
07	1984 N	1539	-0-	-445	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
08	1736 N	1478	-0-	-258	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
09	1920 N	188	-0-	-1732	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12150	X	9181	-0-	-2969	-0-	9181	2			Y	-0-					-0-
05	11067	X	9008	-0-	-2059	-0-	9008	2			Y	-0-					-0-
06	10710	X	8093	-0-	-2617	-0-	8093	2			Y	-0-					-0-
07	10850	X	7880	-0-	-2970	-0-	7880	2			Y	-0-					-0-
08	10385	X	7974	-0-	-2411	-0-	7974	2			Y	-0-					-0-
09	9180	X	7591	-0-	-1589	-0-	7591	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	958	-0-	-189	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	2	-0-	-1021	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	154	-0-	-1076	-0-	154	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					3
05	1581	X	1514	-0-	-67	-0-	1514	2			Y	-0-					3
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					3
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					3
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					3
*09	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	568	-0-	-300	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	639	-0-	-171	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

04	3600	X	1338	-0-	-2262	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	1666	-0-	-1934	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	1112	-0-	-2608	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2387	-0-	-1116	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
*09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

04	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	750	-0-	-397	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	920	-0-	-310	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		Y	-0-			-0-
05	2015 N	1603	-0-	-412	-0-	1603	2		Y	-0-			-0-
06	1560 N	265	-0-	-1295	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		Y	-0-			-0-
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		Y	-0-			-0-
*09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

04	3390 X	3289	-0-	-101	-0-	3289	2		Y	-0-			-0-
05	3503 X	3404	-0-	-99	-0-	3404	2		Y	-0-			-0-
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		Y	-0-			-0-
07	3410 X	3359	-0-	-51	-0-	3359	2		Y	-0-			-0-
08	3410 X	3236	-0-	-174	-0-	3236	2		Y	-0-			-0-
09	3300 X	3197	-0-	-103	-0-	3197	2		Y	-0-			-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

04	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2		Y	-0-			-0-
05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2		Y	-0-			-0-
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		Y	-0-			-0-
07	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-
08	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		Y	-0-			-0-
09	2790 X	2506	-0-	-284	-0-	2506	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

04	3330 X	3226	-0-	-104	-0-	3226	2		Y	-0-			-0-
05	3379 X	3292	-0-	-87	-0-	3292	2		Y	-0-			-0-
06	3270 X	2943	-0-	-327	-0-	2943	2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	1029	-0-	-2319	-0-	1029	2		Y	-0-			-0-
08	3348 X	135	-0-	-3213	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
09	3240 X	2914	-0-	-326	-0-	2914	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

04	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		Y	-0-			-0-
05	3286 X	2000	-0-	-1286	-0-	2000	2		Y	-0-			-0-
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		Y	-0-			-0-
07	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		Y	-0-			-0-
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		Y	-0-			-0-
*09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2		Y	-0-			-0-
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2		Y	-0-			-0-
06	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2		Y	-0-			-0-
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		Y	-0-			-0-
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2		Y	-0-			-0-
09	3570 X	3043	-0-	-527	-0-	3043	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	5099	-0-	-326	-0-	5099	2			Y	-0-					-0-
06	5250	X	4875	-0-	-375	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4895	-0-	-530	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	4773	-0-	-652	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	1481	-0-	-3619	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1130	-0-	-1071	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1277	-0-	-1093	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2111	-0-	-338	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
*09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

04	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			Y	-0-					3
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					3
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					3
07	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	2			Y	-0-					3
08	1209	N	578	-0-	-631	-0-	578	2			Y	-0-					3
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4193	-0-	-187	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3366	-0-	-1160	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3465	-0-	-735	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

04	3360 X	2619	-0-	-741	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2696	-0-	-32	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	2643	-0-	-54	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	2697 X	2681	-0-	-16	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
09	2700 X	2421	-0-	-279	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

04	780 N	709	-0-	-71	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
06	810 N	716	-0-	-94	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
09	720 N	469	-0-	-251	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

04	3720 X	2926	-0-	-794	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
05	3100 X	2965	-0-	-135	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	3070	-0-	-30	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
08	3038 X	2909	-0-	-129	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
09	3060 X	2734	-0-	-326	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

04	660 N	589	-0-	-71	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	413	-0-	-157	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	365	-0-	-255	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
*09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

04	1590 N	1487	-0-	-103	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1394	-0-	-76	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	487	-0-	-257	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
09	720 N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
05	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
06	1710 N	1615	-0-	-95	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
07	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
08	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
09	1620 N	1351	-0-	-269	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

04	2760 X	1902	-0-	-858	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2719	-0-	-133	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	2209	-0-	-551	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	2505	-0-	-223	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	2264	-0-	-376	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

04	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
05	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
06	1830 N	1679	-0-	-151	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
08	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
*09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

04	3030 X	2715	-0-	-315	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
05	3317 X	1132	-0-	-2185	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3317 X	143	-0-	-3174	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	2821 X	71	-0-	-2750	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

04	3870 X	3336	-0-	-534	-0-	3336	2			Y	-0-					3
05	3906 X	2762	-0-	-1144	-0-	2762	2			Y	-0-					3
06	3690 X	2755	-0-	-935	-0-	2755	2			Y	-0-					3
07	3813 X	3620	-0-	-193	-0-	3620	2			Y	-0-					3
08	3565 X	2604	-0-	-961	-0-	2604	2			Y	-0-					3
*09	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

04	1620 N	584	-0-	-1036	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	1434	-0-	-306	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

04	840 N	789	-0-	-51	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
05	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
06	810 N	627	-0-	-183	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	806 N	635	-0-	-171	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
08	806 N	552	-0-	-254	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
*09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	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 #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	384	-0-	-156	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	187	-0-	-203	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

04	2340	X	2178	-0-	-162	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1337	-0-	-1003	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
*09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
*09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

04	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			Y	-0-					-0-
05	9703	X	9290	-0-	-413	-0-	9290	2			Y	-0-					-0-
06	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			Y	-0-					-0-
07	10230	X	9049	-0-	-1181	-0-	9049	2			Y	-0-					-0-
08	10230	X	9320	-0-	-910	-0-	9320	2			Y	-0-					-0-
09	9900	X	7909	-0-	-1991	-0-	7909	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

04	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4398	-0-	-342	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4384	-0-	-731	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4621	-0-	-329	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

04	6000	X	4565	-0-	-1435	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5182	-0-	-728	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4635	-0-	-1255	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5972	-0-	-259	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5637	-0-	-393	-0-	5637	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4103	-0-	-795	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4021	-0-	-877	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3210	-0-	-1530	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			Y	-0-					-0-
05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			Y	-0-					-0-
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			Y	-0-					-0-
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4482	-0-	-108	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
*09	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

04	870	X	421	-0-	-449	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	899	X	595	-0-	-304	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4699	-0-	1699	1699	4699	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

04	7350	X	6741	-0-	-609	-0-	6741	2			Y	-0-					-0-
05	7595	X	6760	-0-	-835	-0-	6760	2			Y	-0-					-0-
06	7110	X	6416	-0-	-694	-0-	6416	2			Y	-0-					-0-
07	7347	X	6376	-0-	-971	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-
08	7099	X	6334	-0-	-765	-0-	6334	2			Y	-0-					-0-
09	6750	X	6112	-0-	-638	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 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
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
*09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

04	3630	X	2948	-0-	-682	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3046	-0-	-891	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-
*09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					4
05	1829	N	541	-0-	-1288	-0-	541	2			Y	-0-					4
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					4
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					4
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					4
*09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			Y	-0-					3
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			Y	-0-					3
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			Y	-0-					3
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-					3
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			Y	-0-					3
*09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

04	3450	X	3098	-0-	-352	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	1952	-0-	-1675	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2857	-0-	-646	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	1953	-0-	-1647	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

04	4440	X	4109	-0-	-331	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3919	-0-	-576	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3135	-0-	-1215	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3714	-0-	-688	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3505	-0-	-897	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3453	-0-	-657	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3030	-0-	-300	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	2062	-0-	-1379	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3323	-0-	-7	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

04	5520	X	4693	-0-	-827	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	2659	-0-	-3138	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	3568	-0-	-2042	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
07	5797	X	2208	-0-	-3589	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	3587	-0-	-1745	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
*09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1981	-0-	-209	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

04	3990	X	2234	-0-	-1756	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2844	-0-	-597	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2280	-0-	-1050	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	1576	-0-	-1865	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	1740	-0-	-1329	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	1761	-0-	-999	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

04	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1893	-0-	-215	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1751	-0-	-388	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
*09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

04	2160	N	1091	-0-	-1069	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1689	-0-	-233	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 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
04	3390 X	2545	-0-	-845	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2543	-0-	-397	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	1821	-0-	-1217	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	2543	-0-	-991	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
09	3420 X	2861	-0-	-559	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

04	2100 N	1127	-0-	-973	-0-	1127	2			Y	-0-					3
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					3
06	2100 N	1970	-0-	-130	-0-	1970	2			Y	-0-					3
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					3
08	2170 N	2013	-0-	-157	-0-	2013	2			Y	-0-					3
09	1980 N	1880	-0-	-100	-0-	1880	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

04	5640 X	5434	-0-	-206	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
05	5580 X	5241	-0-	-339	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
06	5460 X	5238	-0-	-222	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
07	5642 X	5408	-0-	-234	-0-	5408	2			Y	-0-					-0-
08	5642 X	5277	-0-	-365	-0-	5277	2			Y	-0-					-0-
09	5430 X	4887	-0-	-543	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

04	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			Y	-0-					59
05	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			Y	-0-					59
06	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			Y	-0-					59
07	5456 X	5424	-0-	-32	-0-	5424	2			Y	-0-					59
08	5456 X	5347	-0-	-109	-0-	5347	2			Y	-0-					59
*09	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

04	3030 X	2232	-0-	-798	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
05	3131 X	2169	-0-	-962	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
06	2670 X	1744	-0-	-926	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
07	2635 X	268	-0-	-2367	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	2449 X	568	-0-	-1881	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
09	2220 X	1900	-0-	-320	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
05	5177 X	4949	-0-	-228	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
06	5010 X	4651	-0-	-359	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
07	5177 X	4689	-0-	-488	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
08	5177 X	4089	-0-	-1088	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
09	4950 X	4585	-0-	-365	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

04	6150 X	4844	-0-	-1306	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
05	5363 X	4911	-0-	-452	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
06	4980 X	4638	-0-	-342	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
07	5084 X	4744	-0-	-340	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-
08	5053 X	4637	-0-	-416	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
09	4830 X	4469	-0-	-361	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6467	-0-	-253	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6632	-0-	-250	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6493	-0-	-77	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6558	-0-	-169	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6464	-0-	-263	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6237	-0-	-243	-0-	6237	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

04	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	1697	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

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

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

04	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	1674	3			Y	-0-					71
05	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1767	3			Y	-0-					71
06	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	3			Y	-0-					71
07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	3			Y	-0-	1	5			70
08	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	1542	3			Y	-0-					70
09	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	1319	3			Y	-0-					70

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	3		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	21	1	3		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

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

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

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

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		Y	-0-			1
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		Y	-0-			1
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		Y	-0-			1
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		Y	-0-	1	5	-0-
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		Y	-0-			-0-
*09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

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

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
09	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

04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			144
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			144
06	1410 N	1357	-0-	-53	-0-	1357	2		N	-0-			144
07	1457 N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2		N	-0-			144
08	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2		N	-0-			144
*09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			144

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

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

DEW (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

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

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

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

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1290	N	949	-0-	-341	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	992	N	529	-0-	-463	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	930	N	588	-0-	-342	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	780	N	89	-0-	-691	-0-	89	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 282187 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

04	5340 X	4027	-0-	-1313	-0-	121	1	3906	2	N	-0-			-0-
*05	5270 X	5119	-0-	-151	-0-	355	1	4758	2	N	5	2	7	3
						6	9							
*06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	291	1	4618	2	N	-0-			3
07	4898 X	4305	-0-	-593	-0-	256	1	4049	2	N	-0-			3
*08	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	284	1	4243	2	N	-0-			3
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT			3

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	182	1	3561	2	Y	6					10
							7	9									
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	175	1	3450	2	Y	4					14
							4	9									
06	3510	X	3467	-0-	-43	-0-	167	1	3299	2	Y	1					15
							1	9									
07	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	169	1	3260	2	Y	-0-					15
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	172	1	3275	2	Y	6	10	1			11
							7	9									
*09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	167	1	3157	2	Y	4	11	1			4
							4	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					163
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-					163
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	13	1	250	2	N	-0-					163
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	8	1	159	2	N	-0-					163
08	403	N	154	-0-	-249	-0-	8	1	146	2	N	-0-					163
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	11	1	216	2	N	-0-					163

THE 6C GROUP LLC 851487
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					17
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					17
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					17
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					17
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2741	2	78	9	N	71	85	1			3
*09	3000	N	3134	-0-	134	134	3134	2			N	-0-					3

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

04	2940	X	2670	-0-	-270	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2399	-0-	-541	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2445	-0-	-593	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3330	-0-	-210	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	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

04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					55
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					55
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					55
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					55
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					55
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	360	N	126	-0-	-234	-0-	126	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					45
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					45
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					45
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					45
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					45
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					45

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					65
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					65
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					65
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					65
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					65
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE 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
04	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
05	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			Y	-0-					-0-
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
08	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
09	4170 X	2010	-0-	-2160	-0-	2010	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
04	1380 N	952	-0-	-428	-0-	39	1	913	2	N	-0-					176
05	1426 N	1000	-0-	-426	-0-	43	1	957	2	N	-0-					176
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	57	1	1286	2	N	-0-					176
07	992 N	765	-0-	-227	-0-	33	1	732	2	N	-0-					176
08	992 N	984	-0-	-8	-0-	42	1	920	2	N	20					196
						22	9									
09	1350 N	913	-0-	-437	-0-	36	1	814	2	N	57	186	1			67
						63	9									

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
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	59	1	1913	2	Y	-0-					-0-
05	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	60	1	1937	2	Y	-0-					-0-
06	2040 N	1980	-0-	-60	-0-	60	1	1920	2	Y	-0-					-0-
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	66	1	2092	2	Y	-0-					-0-
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	62	1	1952	2	Y	-0-					-0-
*09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	64	1	2048	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

04	2370 N	2359	-0-	-11	-0-	2359	2		Y	-0-			-0-
05	2480 N	2339	-0-	-141	-0-	2339	2		Y	-0-			-0-
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		Y	-0-			-0-
07	2449 N	2257	-0-	-192	-0-	2257	2		Y	-0-			-0-
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		Y	-0-			-0-
09	2580 N	2260	-0-	-320	-0-	2260	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		Y	-0-			-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		Y	-0-			-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		Y	-0-			-0-
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		Y	-0-			-0-
09	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2		N	-0-			-0-
05	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2		N	-0-			-0-
06	510 N	442	-0-	-68	-0-	442	2		N	-0-			-0-
07	527 N	360	-0-	-167	-0-	360	2		N	-0-			-0-
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2		N	-0-			-0-
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14130	X	9643	-0-	-4487	-0-	9643	3			N	-0-					-0-
05	14601	X	10669	-0-	-3932	-0-	10669	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	9817	-0-	-3503	-0-	9817	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	8578	-0-	-2117	-0-	8578	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	7722	-0-	-2942	-0-	7722	3			N	-0-					-0-
*09	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	19031	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

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

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	925	1	4066	2	N	-0-					-0-
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	851	1	3625	2	N	-0-					-0-
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	777	1	3971	2	N	-0-					-0-
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	925	1	3274	2	N	-0-					-0-
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	1036	1	2199	2	N	-0-					-0-
*09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	703	1	2128	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

04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					1
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					1
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					1
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100	N	3951	-0-	851	851	3951	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3450	-0-	450	1301	3450	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

04	5160	X	5062	-0-	-98	-0-	5062	3			Y	-0-					1
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			Y	-0-					1
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			Y	-0-					1
07	5239	X	4983	-0-	-256	-0-	4983	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5425	X	4431	-0-	-994	-0-	4431	3			Y	-0-					-0-
09	5250	X	5090	-0-	-160	-0-	5090	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	3	1	9	Y	1					1
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					1
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					1
07	1736	N	1014	-0-	-722	-0-	1014	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	223	-0-	-377	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 3		Y	-0-			1
05	3038 X	3019	-0-	-19	-0-	3019 3		Y	-0-			1
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 3		Y	-0-			1
07	3069 X	3008	-0-	-61	-0-	3008 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3007 N	2964	-0-	-43	-0-	2964 3		Y	-0-			-0-
09	2910 N	2828	-0-	-82	-0-	2828 3		Y	-0-			-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

04	2970 X	2930	-0-	-40	-0-	2930 3		N	-0-			14
05	3069 X	2939	-0-	-130	-0-	2939 3		N	-0-			14
06	3030 X	2433	-0-	-597	-0-	2433 3		N	-0-			14
07	3131 X	2785	-0-	-346	-0-	2785 3		N	-0-	1 5		13
08	3131 X	2496	-0-	-635	-0-	2496 3		N	-0-			13
09	2940 X	1856	-0-	-1084	-0-	1856 3		N	-0-			13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

04	4620 X	4592	-0-	-28	-0-	4592 3		Y	-0-			1
05	4774 X	4507	-0-	-267	-0-	4507 3		Y	-0-			1
06	4620 X	4318	-0-	-302	-0-	4318 3		Y	-0-			1
07	4774 X	4057	-0-	-717	-0-	4057 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	4464 X	4057	-0-	-407	-0-	4057 3		Y	-0-			-0-
*09	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

04	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743 3		Y	-0-			1
05	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931 3		Y	-0-			1
06	6630 X	6448	-0-	-182	-0-	6448 3		Y	-0-			1
07	6913 X	6909	-0-	-4	-0-	6909 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	6913 X	6819	-0-	-94	-0-	6819 3		Y	-0-			-0-
09	6690 X	6455	-0-	-235	-0-	6455 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

04	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278 3		Y	-0-			1
05	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1270 3		Y	-0-			1
06	1290 N	1132	-0-	-158	-0-	1132 3		Y	-0-			1
07	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	1139 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	1147 3		Y	-0-			-0-
09	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 3		Y	-0-			1
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817 3		Y	-0-			1
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3		Y	-0-			1
07	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2821 N	2733	-0-	-88	-0-	2733 3		Y	-0-			-0-
09	2730 N	2279	-0-	-451	-0-	2279 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1951 3	1 9	Y	1			1
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3		Y	-0-	1 5		-0-
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3		Y	-0-			-0-
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		Y	-0-			-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		Y	-0-			-0-
*09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			Y	-0-					1
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			Y	-0-					1
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			Y	-0-					1
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			Y	-0-					-0-
*09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

04	2130	N	1744	-0-	-386	-0-	1744	3			Y	-0-					1
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					1
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					1
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

04	3390	X	2328	-0-	-1062	-0-	2328	3			Y	-0-					1
05	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	3046	3			Y	-0-					1
06	2910	X	2637	-0-	-273	-0-	2637	3			Y	-0-					1
07	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	2624	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2359	-0-	-281	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

04	4470	X	3592	-0-	-878	-0-	3592	3			Y	-0-					1
05	4619	X	4488	-0-	-131	-0-	4488	3			Y	-0-					1
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			Y	-0-					1
07	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	4217	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3948	-0-	-342	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

04	3240	X	3144	-0-	-96	-0-	3144	3			Y	-0-					1
05	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	3329	3			Y	-0-					1
06	3240	X	3187	-0-	-53	-0-	3187	3			Y	-0-					1
07	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	3228	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3286	X	2486	-0-	-800	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3164	-0-	-16	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

04	1800	X	1761	-0-	-39	-0-	1761	3			Y	-0-					1
05	1922	X	1711	-0-	-211	-0-	1711	3			Y	-0-					1
06	2070	X	1649	-0-	-421	-0-	1649	3			Y	-0-					1
07	2139	X	1752	-0-	-387	-0-	1752	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1446	-0-	-204	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 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
04	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					1
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			Y	-0-					1
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			Y	-0-					1
07	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
*09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					1
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					1
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					1
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
*09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

04	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					1
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					1
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					1
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604 N	873	-0-	-1731	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
09	1950 N	828	-0-	-1122	-0-	828	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

04	7500 X	5812	-0-	-1688	-0-	5812	3			Y	-0-					1
05	7285 X	6053	-0-	-1232	-0-	6053	3			Y	-0-					1
06	6870 X	6068	-0-	-802	-0-	6068	3			Y	-0-					1
07	6820 X	4734	-0-	-2086	-0-	4734	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6014 X	3190	-0-	-2824	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
09	5820 X	2640	-0-	-3180	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

04	1290 N	1157	-0-	-133	-0-	1156	3	1	9	Y	1					1
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1230 N	1031	-0-	-199	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
07	1209 N	708	-0-	-501	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
*09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

04	1860 N	1394	-0-	-466	-0-	1394	3			Y	-0-					1
05	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	1624	3			Y	-0-					1
06	2250 N	1850	-0-	-400	-0-	1850	3			Y	-0-					1
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1612 N	1321	-0-	-291	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
09	1860 N	1562	-0-	-298	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

04	2040 X	1562	-0-	-478	-0-	1562	3			Y	-0-					1
05	2108 N	1482	-0-	-626	-0-	1482	3			Y	-0-					1
06	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	1484	3			Y	-0-					1
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
*09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4045	-0-	-245	-0-	4045	3			Y	-0-					1
05	4433	X	4220	-0-	-213	-0-	4220	3			Y	-0-					1
06	4290	X	3750	-0-	-540	-0-	3750	3			Y	-0-					1
07	4216	X	2369	-0-	-1847	-0-	2369	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-

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
04	4950	X	960	-0-	-3990	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
05	2294	X	1197	-0-	-1097	-0-	1196	3	1	9	Y	1					1
06	1020	X	662	-0-	-358	-0-	662	3			Y	-0-					1
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-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
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					1
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					1
06	2520	N	2406	-0-	-114	-0-	2406	3			Y	-0-					1
07	2449	N	1982	-0-	-467	-0-	1982	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604	N	2494	-0-	-110	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
*09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-

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
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					1
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					1
06	2220	N	2152	-0-	-68	-0-	2152	3			Y	-0-					1
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
*09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-

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
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			Y	-0-					1
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			Y	-0-					1
06	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	3			Y	-0-					1
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
*09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	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
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	3	1	9	Y	1					1
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	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
04	10170	X	9950	-0-	-220	-0-	9950	3			Y	-0-					1
05	10509	X	10270	-0-	-239	-0-	10269	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	10170	X	9878	-0-	-292	-0-	9878	3			Y	-0-					1
07	10416	X	10128	-0-	-288	-0-	10128	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	10199	X	10047	-0-	-152	-0-	10047	3			Y	-0-					-0-
09	9870	X	9469	-0-	-401	-0-	9469	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			Y	-0-					1
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	1126	3			Y	-0-					1
05	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1104	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	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
04	3180	X	2838	-0-	-342	-0-	2838	3			Y	-0-					1
05	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	3062	3			Y	-0-					1
06	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	2864	3			Y	-0-					1
07	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	3030	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	2849	3			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2731	-0-	-149	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			Y	-0-					1
05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7183	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	6660	X	6445	-0-	-215	-0-	6445	3			Y	-0-					1
07	7161	X	6822	-0-	-339	-0-	6822	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7192	X	1313	-0-	-5879	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
09	6960	X	4181	-0-	-2779	-0-	4181	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2691	-0-	-909	-0-	2691	3			Y	-0-					1
05	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	3425	3			Y	-0-					1
06	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3402	3			Y	-0-					1
07	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	3406	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2951	-0-	-349	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					48
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					48
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					48
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-	1	5			47
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					47
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	830	-0-	-160	-0-	830	3			Y	-0-					1
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	3			Y	-0-					1
06	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	3			Y	-0-					1
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3699	-0-	-231	-0-	3699	3			Y	-0-					1
05	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	3708	3			Y	-0-					1
06	3810	X	3514	-0-	-296	-0-	3514	3			Y	-0-					1
07	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3639	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3477	-0-	-63	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3			Y	-0-					1
05	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1644	3			Y	-0-					1
06	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	1613	3			Y	-0-					1
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
*09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	1927	3			Y	-0-					1
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					1
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					1
07	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1775	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2139	N	1654	-0-	-485	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					1
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			Y	-0-					1
06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-					1
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2883	N	2710	-0-	-173	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
09	2790	N	2695	-0-	-95	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	3			Y	-0-					1
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1410	N	1043	-0-	-367	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					1
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	3000	N	3167	-0-	167	167	3167	3			Y	-0-					-0-
07	3061	N	2894	-0-	-167	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
*09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			Y	-0-					1
05	3224	X	2473	-0-	-751	-0-	2473	3			Y	-0-					1
06	3120	X	2621	-0-	-499	-0-	2621	3			Y	-0-					1
07	3224	X	474	-0-	-2750	-0-	474	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2480	X	1013	-0-	-1467	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1134	-0-	-1266	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3318	-0-	-12	-0-	3318	3			Y	-0-					1
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			Y	-0-					1
06	3330	X	3323	-0-	-7	-0-	3323	3			Y	-0-					1
07	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3380	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	3404	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3199	-0-	-131	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					1
05	2108	X	2078	-0-	-30	-0-	2078	3			Y	-0-					1
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					1
07	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	2088	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	3	1	9	N	1					1
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-	1	5			-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3221	-0-	-79	-0-	3221	3			Y	-0-					1
05	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3309	3			Y	-0-					1
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-					1
07	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	3265	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
*09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	761	-0-	-649	-0-	761	3			Y	-0-					1
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	244	-0-	-531	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-

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
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
*09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1138	-0-	-1022	-0-	1137	3	1	9	Y	1					1
05	2201	X	1152	-0-	-1049	-0-	1152	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1950	X	1004	-0-	-946	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1252	-0-	-763	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	1873	-0-	-1667	-0-	1872	3	1	9	Y	1					1
05	3658	X	1506	-0-	-2152	-0-	1506	3			Y	-0-					1
06	3540	X	2228	-0-	-1312	-0-	2228	3			Y	-0-					1
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
*09	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3866	-0-	-124	-0-	3866	3			Y	-0-					1
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			Y	-0-					1
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-					1
07	3999	X	3060	-0-	-939	-0-	3060	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4526	X	3389	-0-	-1137	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	3243	-0-	-1137	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	3	1	9	Y	1					1
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					1
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3750 X	3215	-0-	-535	-0-	3215 3		Y	-0-			1
05	3906 X	1505	-0-	-2401	-0-	1505 3		Y	-0-			1
06	3780 X	3283	-0-	-497	-0-	3283 3		Y	-0-			1
07	3906 X	3846	-0-	-60	-0-	3846 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 3		Y	-0-			-0-
*09	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	3618	-0-	3618	9987	3618 3		Y	-0-			1
05	13661 X	3674	-0-	-9987	-0-	3674 3		Y	-0-			1
06	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 3		Y	-0-			1
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-	1 5		-0-
08	3627 X	361	-0-	-3266	-0-	361 3		Y	-0-			-0-
*09	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070 3		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3		Y	-0-			1
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		Y	-0-			1
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		Y	-0-			1
07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	1989 3		Y	-0-			-0-
09	1890 N	1828	-0-	-62	-0-	1828 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3		Y	-0-			1
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3		Y	-0-			1
06	660 N	355	-0-	-305	-0-	355 3		Y	-0-			1
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	1 5		-0-
08	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		Y	-0-			1
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		Y	-0-			1
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		Y	-0-			1
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1233 3		Y	-0-			-0-
*09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2160 N	1920	-0-	-240	-0-	1920 3		Y	-0-			1
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		Y	-0-			1
06	1920 N	1731	-0-	-189	-0-	1731 3		Y	-0-			1
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2077 N	1849	-0-	-228	-0-	1849 3		Y	-0-			-0-
*09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		Y	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760 X	2618	-0-	-142	-0-	2618 3		Y	-0-			1
05	2759 X	2670	-0-	-89	-0-	2670 3		Y	-0-			1
06	2610 X	2423	-0-	-187	-0-	2423 3		Y	-0-			1
07	2697 X	2674	-0-	-23	-0-	2674 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2666 N	2560	-0-	-106	-0-	2560 3		Y	-0-			-0-
*09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3870 X	3772	-0-	-98	-0-	3772 3		N	-0-			1
05	3999 X	3972	-0-	-27	-0-	3972 3		N	-0-			1
06	3840 X	3717	-0-	-123	-0-	3717 3		N	-0-			1
07	3968 X	3942	-0-	-26	-0-	3942 3		N	-0-	1 5		-0-
08	3968 X	3802	-0-	-166	-0-	3802 3		N	-0-			-0-
09	3840 X	3488	-0-	-352	-0-	3488 3		N	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

04	T. A.	978	-0-	978	2841	978 3		Y	-0-			-0-
05	3488 X	647	-0-	-2841	-0-	646 3	1 9	Y	1			1
06	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		Y	-0-			1
07	837 N	805	-0-	-32	-0-	805 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		Y	-0-			-0-
*09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

04	2520 N	1921	-0-	-599	-0-	1921 3		Y	-0-			1
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3		Y	-0-			1
06	2460 N	2058	-0-	-402	-0-	2058 3		Y	-0-			1
07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3		Y	-0-			-0-
*09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

04	3840 X	3546	-0-	-294	-0-	3546 3		Y	-0-			1
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 3		Y	-0-			1
06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 3		Y	-0-			1
07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 3		Y	-0-			-0-
*09	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

04	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189 3		Y	-0-			1
05	6324 X	6252	-0-	-72	-0-	6252 3		Y	-0-			1
06	6120 X	5993	-0-	-127	-0-	5993 3		Y	-0-			1
07	6324 X	5934	-0-	-390	-0-	5934 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	6231 X	137	-0-	-6094	-0-	137 3		Y	-0-			-0-
09	6030 X	1533	-0-	-4497	-0-	1533 3		Y	-0-			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

04	14B2 EXT	329	-0-	329	1510	329 3		N	-0-			1
05	1716 X	206	-0-	-1510	-0-	206 3		N	-0-			1
06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			1
07	341 N	143	-0-	-198	-0-	143 3		N	-0-	1 5		-0-
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 3		N	-0-			-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 3		N	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

04	4530 X	4458	-0-	-72	-0-	4458 3		Y	-0-			1
05	4681 X	4582	-0-	-99	-0-	4582 3		Y	-0-			1
06	4740 X	4290	-0-	-450	-0-	4290 3		Y	-0-			1
07	4898 X	4359	-0-	-539	-0-	4359 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	4557 X	4381	-0-	-176	-0-	4381 3		Y	-0-			-0-
09	4410 X	4255	-0-	-155	-0-	4255 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 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
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					1
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					1
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					1
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1767	N	1224	-0-	-543	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1099	-0-	-371	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

04	8340	X	6195	-0-	-2145	-0-	6195	3			Y	-0-					1
05	7905	X	5960	-0-	-1945	-0-	5960	3			Y	-0-					1
06	7200	X	5626	-0-	-1574	-0-	5626	3			Y	-0-					1
07	7068	X	5630	-0-	-1438	-0-	5630	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6014	X	5371	-0-	-643	-0-	5371	3			Y	-0-					-0-
09	5820	X	4920	-0-	-900	-0-	4920	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

04	3660	X	3641	-0-	-19	-0-	3641	3			Y	-0-					1
05	3782	X	2719	-0-	-1063	-0-	2719	3			Y	-0-					1
06	3510	X	3484	-0-	-26	-0-	3484	3			Y	-0-					1
07	3751	X	3692	-0-	-59	-0-	3692	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
*09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

04	1500	N	1007	-0-	-493	-0-	1007	3			Y	-0-					1
05	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	1232	3			Y	-0-					1
06	1380	N	1047	-0-	-333	-0-	1047	3			Y	-0-					1
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					1
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					1
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					1
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			Y	-0-					1
05	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047	3			Y	-0-					1
06	2400	N	2084	-0-	-316	-0-	2084	3			Y	-0-					1
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
*09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					1
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					1
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					1
07	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2573	X	2406	-0-	-167	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
*09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2686	-0-	-14	-0-	2686	3			Y	-0-					1
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			Y	-0-					1
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					1
07	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	360	-0-	-942	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	710	-0-	-406	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	81	-0-	-849	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

04	7530	X	6074	-0-	-1456	-0-	6074	3			Y	-0-					1
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8056	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			Y	-0-					1
07	7595	X	4894	-0-	-2701	-0-	4894	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	8029	X	4812	-0-	-3217	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
09	7770	X	6311	-0-	-1459	-0-	6311	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

04	8430	X	8169	-0-	-261	-0-	8169	3			Y	-0-					1
05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8773	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	3			Y	-0-					1
07	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	8711	X	8661	-0-	-50	-0-	8661	3			Y	-0-					-0-
09	8430	X	8071	-0-	-359	-0-	8071	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

04	4230	X	4033	-0-	-197	-0-	4033	3			Y	-0-					1
05	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	4116	3			Y	-0-					1
06	4170	X	3715	-0-	-455	-0-	3715	3			Y	-0-					1
07	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	4120	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4092	X	3393	-0-	-699	-0-	3393	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3512	-0-	-448	-0-	3512	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					1
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1200	N	976	-0-	-224	-0-	975	3	1	9	Y	1					1
07	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

04	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	499	-0-	-161	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4059	-0-	-141	-0-	4059	3			Y	-0-					1
05	4340	X	4223	-0-	-117	-0-	4223	3			Y	-0-					1
06	4200	X	4072	-0-	-128	-0-	4072	3			Y	-0-					1
07	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	4167	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4185	X	4172	-0-	-13	-0-	4172	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3978	-0-	-72	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					1
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					1
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					1
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
*09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

04	4080	X	3990	-0-	-90	-0-	3990	3			Y	-0-					1
05	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	4039	3			Y	-0-					1
06	4080	X	3795	-0-	-285	-0-	3795	3			Y	-0-					1
07	4123	X	3976	-0-	-147	-0-	3976	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4030	X	3893	-0-	-137	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3654	-0-	-246	-0-	3654	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					1
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			Y	-0-					1
06	3000	N	3325	-0-	325	325	3325	3			Y	-0-					1
07	3100	N	3256	-0-	156	481	3256	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4233	X	3752	-0-	-481	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	1535	-0-	-1705	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

04	4560	X	4215	-0-	-345	-0-	4215	3			Y	-0-					1
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			Y	-0-					1
06	4500	X	4318	-0-	-182	-0-	4318	3			Y	-0-					1
07	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	4456	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4681	X	4549	-0-	-132	-0-	4549	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4108	-0-	-422	-0-	4108	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

04	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	3571	3			Y	-0-					1
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			Y	-0-					1
06	3600	X	3409	-0-	-191	-0-	3409	3			Y	-0-					1
07	3720	X	3119	-0-	-601	-0-	3119	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3720	X	3562	-0-	-158	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3127	-0-	-473	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 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
04	3030 X	1385	-0-	-1645	-0-	1385 3		Y	-0-			1
05	2790 X	1583	-0-	-1207	-0-	1583 3		Y	-0-	1 5		-0-
06	2700 X	1508	-0-	-1192	-0-	1508 3		Y	-0-			-0-
07	1581 X	1558	-0-	-23	-0-	1558 3		Y	-0-			-0-
08	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1571 3		Y	-0-			-0-
*09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

04	4020 X	3896	-0-	-124	-0-	3896 3		Y	-0-			125
05	4154 X	4036	-0-	-118	-0-	4036 3		Y	-0-			125
06	4020 X	3867	-0-	-153	-0-	3867 3		Y	-0-			125
07	4030 X	3853	-0-	-177	-0-	3853 3		Y	-0-	1 5		124
08	3999 X	3927	-0-	-72	-0-	3927 3		Y	-0-			124
09	3870 X	3705	-0-	-165	-0-	3705 3		Y	-0-			124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 3		Y	-0-			61
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 3		Y	-0-			61
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3		Y	-0-			61
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 3		Y	-0-	1 5		60
08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 3		Y	-0-			60
09	3240 X	3191	-0-	-49	-0-	3191 3		Y	-0-			60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

04	7290 X	7035	-0-	-255	-0-	7035 3		Y	-0-			1
05	7533 X	7229	-0-	-304	-0-	7228 3	1 9	Y	1	1 1		1
06	7110 X	6784	-0-	-326	-0-	6784 3		Y	-0-			1
07	7285 X	6943	-0-	-342	-0-	6943 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	7192 X	7137	-0-	-55	-0-	7137 3		Y	-0-			-0-
09	6960 X	6428	-0-	-532	-0-	6428 3		Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

04	3480 X	3434	-0-	-46	-0-	3434 3		N	-0-			1
05	3596 X	3528	-0-	-68	-0-	3528 3		N	-0-			1
06	3480 X	1576	-0-	-1904	-0-	1576 3		N	-0-			1
07	3596 X	3419	-0-	-177	-0-	3419 3		N	-0-	1 5		-0-
08	3596 X	3443	-0-	-153	-0-	3443 3		N	-0-			-0-
09	3420 X	2955	-0-	-465	-0-	2955 3		N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

04	3660 X	3500	-0-	-160	-0-	3500 3		Y	-0-			1
05	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937 3		Y	-0-			1
06	3750 X	3466	-0-	-284	-0-	3466 3		Y	-0-			1
07	3875 X	3854	-0-	-21	-0-	3854 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3937 X	3882	-0-	-55	-0-	3882 3		Y	-0-			-0-
09	3810 X	3357	-0-	-453	-0-	3357 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

04	4680 X	4451	-0-	-229	-0-	4451 3		Y	-0-			1
05	4743 X	4695	-0-	-48	-0-	4695 3		Y	-0-			1
06	4590 X	4320	-0-	-270	-0-	4320 3		Y	-0-			1
07	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	4681 X	4662	-0-	-19	-0-	4662 3		Y	-0-			-0-
09	4530 X	3794	-0-	-736	-0-	3794 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 #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	6747	-0-	-813	-0-	6747	3			Y	-0-					1
05	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7290	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	6810	X	6697	-0-	-113	-0-	6697	3			Y	-0-					1
07	7037	X	6918	-0-	-119	-0-	6918	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7130	X	7029	-0-	-101	-0-	7029	3			Y	-0-					-0-
09	6900	X	6662	-0-	-238	-0-	6662	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4864	-0-	-1016	-0-	4864	3			Y	-0-					1
05	6882	X	4949	-0-	-1933	-0-	4949	3			Y	-0-					1
06	6660	X	5594	-0-	-1066	-0-	5594	3			Y	-0-					1
07	6882	X	6134	-0-	-748	-0-	6134	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			Y	-0-					-0-
*09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3344	-0-	-166	-0-	3344	3			Y	-0-					1
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					1
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			Y	-0-					1
07	3596	X	3580	-0-	-16	-0-	3580	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3627	X	3075	-0-	-552	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3475	-0-	-35	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	823	-0-	-2147	-0-	823	3			Y	-0-					1
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7879	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			Y	-0-					1
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7843	X	5091	-0-	-2752	-0-	5091	3			Y	-0-					-0-
09	7590	X	4339	-0-	-3251	-0-	4339	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2285	-0-	-295	-0-	2285	3			Y	-0-					1
05	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					1
06	2490	N	349	-0-	-2141	-0-	349	3			Y	-0-					1
07	2356	N	8	-0-	-2348	-0-	8	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2411	-0-	-649	-0-	2411	3			Y	-0-					1
05	2852	X	2574	-0-	-278	-0-	2574	3			Y	-0-					1
06	2430	X	2385	-0-	-45	-0-	2385	3			Y	-0-					1
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
*09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					1
05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					1
06	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					1
07	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
*09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

04	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-					49
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					49
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			Y	-0-					49
07	2418 N	2253	-0-	-165	-0-	2253	3			Y	-0-	1	5			48
08	2294 N	2212	-0-	-82	-0-	2212	3			Y	-0-					48
*09	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

04	2010 N	1921	-0-	-89	-0-	1921	3			Y	-0-					1
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					1
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					1
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
*09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

04	3060 X	785	-0-	-2275	-0-	785	3			N	-0-					1
05	3162 X	639	-0-	-2523	-0-	639	3			N	-0-					1
06	3060 X	864	-0-	-2196	-0-	864	3			N	-0-					1
07	3100 X	1825	-0-	-1275	-0-	1825	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
*09	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

04	3690 X	3568	-0-	-122	-0-	3568	3			Y	-0-					1
05	3937 X	3652	-0-	-285	-0-	3652	3			Y	-0-					1
06	3810 X	3307	-0-	-503	-0-	3307	3			Y	-0-					1
07	3937 X	3560	-0-	-377	-0-	3560	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
*09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

04	3360 X	2554	-0-	-806	-0-	2554	3			Y	-0-					1
05	3472 X	3256	-0-	-216	-0-	3256	3			Y	-0-					1
06	3360 X	3243	-0-	-117	-0-	3243	3			Y	-0-					1
07	3441 X	3403	-0-	-38	-0-	3403	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-
09	3150 X	3144	-0-	-6	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			Y	-0-					1
05	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			Y	-0-					1
06	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					1
07	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4650 X	2739	-0-	-1911	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
09	4500 X	3325	-0-	-1175	-0-	3325	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 #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420 X	2890	-0-	-530	-0-	2890	3			Y	-0-					1
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			Y	-0-					1
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			Y	-0-					1
07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3751 X	3586	-0-	-165	-0-	3586	3			Y	-0-					-0-
09	3630 X	3078	-0-	-552	-0-	3078	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

04	4980 X	4620	-0-	-360	-0-	4620	3			N	-0-					1
05	5146 X	4369	-0-	-777	-0-	4369	3			N	-0-					1
06	4350 X	4308	-0-	-42	-0-	4308	3			N	-0-					1
07	4774 X	4714	-0-	-60	-0-	4714	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
09	4620 X	4022	-0-	-598	-0-	4022	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

04	4170 X	2699	-0-	-1471	-0-	2699	3			Y	-0-					1
05	4216 X	3852	-0-	-364	-0-	3852	3			Y	-0-					1
06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			Y	-0-					1
07	4247 X	4157	-0-	-90	-0-	4157	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			Y	-0-					-0-
*09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-					1
05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			Y	-0-					1
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					1
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3596 X	3427	-0-	-169	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
09	3480 X	3234	-0-	-246	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

04	4050 X	3840	-0-	-210	-0-	3840	3			Y	-0-					1
05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			Y	-0-					1
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			Y	-0-					1
07	4061 X	3990	-0-	-71	-0-	3990	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			Y	-0-					-0-
*09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820 X	1496	-0-	-4324	-0-	1496	3			Y	-0-					1
05	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	8744	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			Y	-0-					1
07	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	8711 X	5567	-0-	-3144	-0-	5567	3			Y	-0-					-0-
09	8430 X	4966	-0-	-3464	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

04	5850 X	5484	-0-	-366	-0-	5484	3			Y	-0-					1
05	6045 X	5685	-0-	-360	-0-	5685	3			Y	-0-					1
06	5850 X	5234	-0-	-616	-0-	5234	3			Y	-0-					1
07	5921 X	5908	-0-	-13	-0-	5908	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5642 X	5309	-0-	-333	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
09	5460 X	2710	-0-	-2750	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

04	3630 X	853	-0-	-2777	-0-	853	3			Y	-0-					1
05	3751 X	2240	-0-	-1511	-0-	2240	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	3810 X	2172	-0-	-1638	-0-	2171	3	1	9	Y	1					1
07	3937 X	2336	-0-	-1601	-0-	2336	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
09	2160 X	2153	-0-	-7	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

04	4710 X	4611	-0-	-99	-0-	4611	3			Y	-0-					1
05	4867 X	4416	-0-	-451	-0-	4416	3			Y	-0-					1
06	4680 X	4349	-0-	-331	-0-	4349	3			Y	-0-					1
07	4774 X	4594	-0-	-180	-0-	4594	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			Y	-0-					-0-
*09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

04	4590 X	3920	-0-	-670	-0-	3920	3			Y	-0-					1
05	4712 X	4156	-0-	-556	-0-	4156	3			Y	-0-					1
06	4560 X	3654	-0-	-906	-0-	3654	3			Y	-0-					1
07	4712 X	3891	-0-	-821	-0-	3891	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4123 X	3819	-0-	-304	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-
09	3990 X	3590	-0-	-400	-0-	3590	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

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

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

04	2280 N	2018	-0-	-262	-0-	2018	3			Y	-0-					1
05	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	2398	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2100 N	2034	-0-	-66	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
07	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
08	2356 N	1547	-0-	-809	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
09	2040 N	1191	-0-	-849	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			Y	-0-					1
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			Y	-0-					1
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			Y	-0-					1
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3347	-0-	-1153	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

04	7230	X	6154	-0-	-1076	-0-	6154	3			N	-0-					1
05	8463	X	6801	-0-	-1662	-0-	6801	3			N	-0-					1
06	8190	X	8059	-0-	-131	-0-	8059	3			N	-0-					1
07	8463	X	6113	-0-	-2350	-0-	6113	3			N	-0-	1	5			-0-
08	8463	X	3727	-0-	-4736	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	4261	-0-	-3809	-0-	4261	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

04	4890	X	3661	-0-	-1229	-0-	3661	3			Y	-0-					1
05	4898	X	3511	-0-	-1387	-0-	3511	3			Y	-0-					1
06	4230	X	3241	-0-	-989	-0-	3241	3			Y	-0-					1
07	3968	X	3607	-0-	-361	-0-	3607	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	2709	-0-	-681	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					1
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					1
06	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	1352	3			Y	-0-					1
07	1333	N	939	-0-	-394	-0-	939	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					1
05	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	2774	3			Y	-0-					1
06	2820	X	2231	-0-	-589	-0-	2231	3			Y	-0-					1
07	3038	X	2571	-0-	-467	-0-	2571	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
*09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

04	3570	X	2772	-0-	-798	-0-	2772	3			Y	-0-					1
05	3689	X	2919	-0-	-770	-0-	2919	3			Y	-0-					1
06	3570	X	2531	-0-	-1039	-0-	2531	3			Y	-0-					1
07	3565	X	2555	-0-	-1010	-0-	2555	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2914	X	2087	-0-	-827	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	1796	-0-	-1024	-0-	1796	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 #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			Y	-0-					1
05	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			Y	-0-					1
06	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			Y	-0-					1
07	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6200 X	4362	-0-	-1838	-0-	4362	3			Y	-0-					-0-
09	6000 X	5479	-0-	-521	-0-	5479	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					1
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					1
06	2370 N	1789	-0-	-581	-0-	1789	3			Y	-0-					1
07	2263 N	1506	-0-	-757	-0-	1506	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2015 N	1495	-0-	-520	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
09	1800 N	1252	-0-	-548	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

04	3660 X	3296	-0-	-364	-0-	3296	3			Y	-0-					1
05	3720 X	3414	-0-	-306	-0-	3414	3			Y	-0-					1
06	3570 X	3456	-0-	-114	-0-	3456	3			Y	-0-					1
07	3410 X	3252	-0-	-158	-0-	3252	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3286 X	2903	-0-	-383	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
09	3180 X	2635	-0-	-545	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

04	5340 X	5067	-0-	-273	-0-	5067	3			Y	-0-					1
05	5425 X	5175	-0-	-250	-0-	5175	3			Y	-0-					1
06	5250 X	5133	-0-	-117	-0-	5133	3			Y	-0-					1
07	5425 X	3502	-0-	-1923	-0-	3502	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5146 X	3885	-0-	-1261	-0-	3885	3			Y	-0-					-0-
09	4980 X	3734	-0-	-1246	-0-	3734	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

04	5580 X	2110	-0-	-3470	-0-	2110	3			Y	-0-					1
05	5766 X	70	-0-	-5696	-0-	70	3			Y	-0-					1
06	5250 X	1063	-0-	-4187	-0-	1063	3			Y	-0-					1
07	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
*09	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

04	2280 N	2227	-0-	-53	-0-	2227	3			Y	-0-					1
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					1
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					1
07	2294 N	2268	-0-	-26	-0-	2268	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2356 N	2208	-0-	-148	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
09	2190 N	2179	-0-	-11	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

04	7440 X	6702	-0-	-738	-0-	6702	3			Y	-0-					1
05	7688 X	6990	-0-	-698	-0-	6990	3			Y	-0-					1
06	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			Y	-0-					1
07	7223 X	6957	-0-	-266	-0-	6957	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3			Y	-0-					-0-
*09	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830 X	4199	-0-	-631	-0-	4199	3			Y	-0-					1
05	4774 X	4746	-0-	-28	-0-	4746	3			Y	-0-					1
06	4620 X	4125	-0-	-495	-0-	4125	3			Y	-0-					1
07	4619 X	3636	-0-	-983	-0-	3636	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4712 X	3825	-0-	-887	-0-	3825	3			Y	-0-					-0-
09	4560 X	3907	-0-	-653	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

04	2100 N	1907	-0-	-193	-0-	1907	3			Y	-0-					1
05	2046 N	1905	-0-	-141	-0-	1905	3			Y	-0-					1
06	1920 N	1842	-0-	-78	-0-	1842	3			Y	-0-					1
07	1984 N	1968	-0-	-16	-0-	1968	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
09	1830 N	1694	-0-	-136	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

04	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					1
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	3000 N	3164	-0-	164	164	3164	3			Y	-0-					-0-
07	1364 N	250	-0-	-1114	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
08	1116 N	11	-0-	-1105	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*09	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

04	4830 X	4538	-0-	-292	-0-	4538	3			N	-0-					1
05	4960 X	4834	-0-	-126	-0-	4834	3			N	-0-					1
06	4800 X	4549	-0-	-251	-0-	4549	3			N	-0-					1
07	4960 X	4706	-0-	-254	-0-	4706	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4836 X	4716	-0-	-120	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
09	4680 X	4401	-0-	-279	-0-	4401	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

04	7560 X	6777	-0-	-783	-0-	6777	3			Y	-0-					59
05	7812 X	7367	-0-	-445	-0-	7366	3	1	9	Y	1	1	1			59
06	7560 X	6073	-0-	-1487	-0-	6073	3			Y	-0-					59
07	7812 X	6664	-0-	-1148	-0-	6664	3			Y	-0-	1	5			58
08	7316 X	6374	-0-	-942	-0-	6374	3			Y	-0-					58
09	7080 X	6486	-0-	-594	-0-	6486	3			Y	-0-					58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

04	3990 X	3549	-0-	-441	-0-	3549	3			Y	-0-					1
05	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917	3			Y	-0-					1
06	3990 X	3622	-0-	-368	-0-	3622	3			Y	-0-					1
07	4123 X	3709	-0-	-414	-0-	3709	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3906 X	3525	-0-	-381	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
09	3780 X	3768	-0-	-12	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

04	2790 X	1600	-0-	-1190	-0-	1600	3			Y	-0-					1
05	2604 X	1309	-0-	-1295	-0-	1309	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1650 X	832	-0-	-818	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
07	1643 X	1583	-0-	-60	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
*09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 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
04	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			Y	-0-					1
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			Y	-0-					1
06	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			Y	-0-					1
07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4743 X	4062	-0-	-681	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-
09	4590 X	3804	-0-	-786	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

04	5160 X	4914	-0-	-246	-0-	4914	3			Y	-0-					18
05	5239 X	4966	-0-	-273	-0-	4966	3			Y	-0-					18
06	5040 X	4715	-0-	-325	-0-	4715	3			Y	-0-					18
07	5208 X	4781	-0-	-427	-0-	4781	3			Y	-0-	1	5			17
08	4929 X	4684	-0-	-245	-0-	4684	3			Y	-0-					17
09	4770 X	4397	-0-	-373	-0-	4397	3			Y	-0-					17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

04	4080 X	3339	-0-	-741	-0-	3339	3			Y	-0-					1
05	4216 X	4097	-0-	-119	-0-	4097	3			Y	-0-					1
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					1
07	4216 X	4179	-0-	-37	-0-	4179	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4092 X	3354	-0-	-738	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
09	3960 X	3107	-0-	-853	-0-	3107	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

04	6330 X	4571	-0-	-1759	-0-	4571	3			Y	-0-					1
05	6541 X	3505	-0-	-3036	-0-	3505	3			Y	-0-					1
06	5760 X	3815	-0-	-1945	-0-	3815	3			Y	-0-					1
07	5952 X	5215	-0-	-737	-0-	5215	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			Y	-0-					-0-
*09	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

04	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			Y	-0-					19
05	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			Y	-0-					19
06	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			Y	-0-					19
07	4991 X	4677	-0-	-314	-0-	4677	3			Y	-0-	1	5			18
08	5983 X	4358	-0-	-1625	-0-	4358	3			Y	-0-					18
09	5400 X	3965	-0-	-1435	-0-	3965	3			Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

04	5580 X	5490	-0-	-90	-0-	5490	3			Y	-0-					16
05	5766 X	5475	-0-	-291	-0-	5475	3			Y	-0-					16
06	5580 X	5291	-0-	-289	-0-	5291	3			Y	-0-					16
07	5766 X	5469	-0-	-297	-0-	5469	3			Y	-0-	1	5			15
08	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			Y	-0-					15
09	5280 X	2705	-0-	-2575	-0-	2705	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

04	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
05	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2860	3	1	9	Y	1					1
06	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					1
07	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100 N	3189	-0-	89	89	3189	3			Y	-0-					-0-
*09	3000 N	3403	-0-	403	492	3403	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 #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3390 X	3156	-0-	-234	-0-	3156 3		Y	-0-			68
05	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 3		Y	-0-			68
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 3		Y	-0-			68
07	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083 3		Y	-0-	1 5		67
08	4216 X	3383	-0-	-833	-0-	3383 3		Y	-0-			67
09	4080 X	3276	-0-	-804	-0-	3276 3		Y	-0-			67

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

04	1590 N	1407	-0-	-183	-0-	1407 3		Y	-0-			1
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		Y	-0-	1 5		-0-
06	1530 N	1332	-0-	-198	-0-	1332 3		Y	-0-			-0-
07	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426 3		Y	-0-			-0-
08	1426 N	788	-0-	-638	-0-	788 3		Y	-0-			-0-
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

04	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10338 3		Y	-0-			24
05	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8824 3	1 9	Y	1	1 1		24
06	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772 3		Y	-0-			24
07	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827 3		Y	-0-	1 5		23
08	8804 X	6958	-0-	-1846	-0-	6958 3		Y	-0-			23
09	8520 X	6678	-0-	-1842	-0-	6678 3		Y	-0-			23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

04	3000 N	3351	-0-	351	942	3351 3		Y	-0-			1
05	3100 N	3082	-0-	-18	924	3082 3		Y	-0-			1
06	3782 X	2858	-0-	-924	-0-	2858 3		Y	-0-			1
07	2542 X	2455	-0-	-87	-0-	2455 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 3		Y	-0-			-0-
09	2970 X	2495	-0-	-475	-0-	2495 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

04	3930 X	3288	-0-	-642	-0-	3288 3		Y	-0-			1
05	4185 X	3162	-0-	-1023	-0-	3162 3		Y	-0-			1
06	4050 X	3028	-0-	-1022	-0-	3028 3		Y	-0-			1
07	4185 X	3268	-0-	-917	-0-	3268 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 3		Y	-0-			-0-
*09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 3		Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

04	4320 X	3952	-0-	-368	-0-	3952 3		Y	-0-			1
05	4464 X	4132	-0-	-332	-0-	4132 3		Y	-0-			1
06	4320 X	3888	-0-	-432	-0-	3888 3		Y	-0-			1
07	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587 3		Y	-0-			-0-
*09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

04	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 3		Y	-0-			1
05	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 3		Y	-0-			1
06	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 3		Y	-0-			1
07	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 3		Y	-0-			-0-
09	4200 X	4070	-0-	-130	-0-	4070 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 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
04	9900	X	8541	-0-	-1359	-0-	8541	3			N	-0-					1
05	9827	X	1527	-0-	-8300	-0-	1527	3			N	-0-	1	5			-0-
06	9360	X	1240	-0-	-8120	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	2576	-0-	-7096	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	2699	-0-	-6973	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
*09	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			Y	-0-					1
05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3			Y	-0-					1
06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	3			Y	-0-					1
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7068	X	6357	-0-	-711	-0-	6357	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	5943	-0-	-897	-0-	5943	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	421	-0-	-239	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	39	-0-	-767	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	7044	-0-	-126	-0-	7044	3			N	-0-					1
05	7409	X	7188	-0-	-221	-0-	7187	3	1	9	N	1	1	1			1
06	7170	X	6933	-0-	-237	-0-	6933	3			N	-0-					1
07	7409	X	7219	-0-	-190	-0-	7219	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7409	X	7124	-0-	-285	-0-	7124	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6666	-0-	-384	-0-	6666	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4254	-0-	-6	-0-	4254	3			N	-0-					1
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					1
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					1
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4402	X	4400	-0-	-2	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	4163	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			Y	-0-					1
05	5890	X	4302	-0-	-1588	-0-	4302	3			Y	-0-					1
06	5700	X	4625	-0-	-1075	-0-	4625	3			Y	-0-					1
07	5890	X	4962	-0-	-928	-0-	4962	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			Y	-0-					-0-
*09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	3373	3			Y	-0-					1
05	3627	X	3611	-0-	-16	-0-	3611	3			Y	-0-					1
06	3510	X	2904	-0-	-606	-0-	2904	3			Y	-0-					1
07	3627	X	3211	-0-	-416	-0-	3211	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3596	X	3118	-0-	-478	-0-	3118	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6391	-0-	-509	-0-	6391	3			Y	-0-					1
05	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	6546	3			Y	-0-					1
06	6900	X	6284	-0-	-616	-0-	6284	3			Y	-0-					1
07	6975	X	6517	-0-	-458	-0-	6517	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6541	X	6359	-0-	-182	-0-	6359	3			Y	-0-					-0-
09	6330	X	6022	-0-	-308	-0-	6022	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5293	-0-	-47	-0-	5293	3			N	-0-					1
05	5518	X	5161	-0-	-357	-0-	5161	3			N	-0-					1
06	5070	X	3569	-0-	-1501	-0-	3569	3			N	-0-					1
07	5456	X	5138	-0-	-318	-0-	5138	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5456	X	4218	-0-	-1238	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4077	-0-	-1203	-0-	4077	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		9966	-0-	9966	23530	9965	3	1	9	N	1					1
05	29599	X	6069	-0-	-23530	-0-	6069	3			N	-0-					1
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					1
07	4216	X	395	-0-	-3821	-0-	395	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4216	X	172	-0-	-4044	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	166	-0-	-3914	-0-	166	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	1752	3			Y	-0-					61
05	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	3			Y	-0-					61
06	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	3			Y	-0-					61
07	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1525	3			Y	-0-	1	5			60
08	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	3			Y	-0-					60
09	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	1462	3			Y	-0-					60

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1271	-0-	-949	-0-	1271	3			N	-0-					1
05	1767	N	1402	-0-	-365	-0-	1402	3			N	-0-					1
06	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			N	-0-					1
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	8496	-0-	-54	-0-	8496	3			N	-0-					1
05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9047	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8580	X	8495	-0-	-85	-0-	8495	3			N	-0-					1
07	8866	X	8785	-0-	-81	-0-	8785	3			N	-0-	1	5			-0-
08	9021	X	8469	-0-	-552	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	7983	-0-	-747	-0-	7983	3			N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2684	-0-	-676	-0-	2684	3			N	-0-					1
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					1
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					1
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
*09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860 X	4775	-0-	-85	-0-	4775	3			Y	-0-					21
05	5022 X	4451	-0-	-571	-0-	4451	3			Y	-0-					21
06	4770 X	4642	-0-	-128	-0-	4642	3			Y	-0-					21
07	4929 X	2886	-0-	-2043	-0-	2886	3			Y	-0-	1	5			20
08	4433 X	4160	-0-	-273	-0-	4160	3			Y	-0-					20
09	4290 X	4052	-0-	-238	-0-	4052	3			Y	-0-					20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

04	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	1213	3			Y	-0-					9
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-	1	5			8
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					8
07	1240 N	933	-0-	-307	-0-	933	3			Y	-0-					8
08	992 N	965	-0-	-27	-0-	965	3			Y	-0-					8
*09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

04	4740 X	4729	-0-	-11	-0-	4729	3			Y	-0-					1
05	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			Y	-0-					1
06	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			Y	-0-					1
07	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			Y	-0-					-0-
09	4830 X	4413	-0-	-417	-0-	4413	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

04	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	3			N	-0-					1
05	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	10815	3	2	9	N	2	2	1			1
06	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	3			N	-0-					1
07	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
*09	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

04	3690 X	2789	-0-	-901	-0-	2789	3			Y	-0-					63
05	3782 X	441	-0-	-3341	-0-	441	3			Y	-0-	1	5			62
06	3660 X	2445	-0-	-1215	-0-	2445	3			Y	-0-					62
07	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			Y	-0-					62
08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			Y	-0-					62
*09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			Y	-0-					62

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			Y	-0-					1
05	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					1
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					1
07	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
09	2430 X	1526	-0-	-904	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

04	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					1
05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					1
06	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-					1
07	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
*09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 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
04	3030 X	2940	-0-	-90	-0-	2940 3		Y	-0-			1
05	3100 X	3037	-0-	-63	-0-	3037 3		Y	-0-			1
06	3000 X	2885	-0-	-115	-0-	2885 3		Y	-0-			1
07	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	2927 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3038 N	2306	-0-	-732	-0-	2306 3		Y	-0-			-0-
09	2880 N	2698	-0-	-182	-0-	2698 3		Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

04	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7489 3		N	-0-			1
05	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7606 3	1 9	N	1	1 1		1
06	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167 3		N	-0-			1
07	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573 3		N	-0-	1 5		-0-
08	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373 3		N	-0-			-0-
*09	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242 3		N	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

04	2400 N	2304	-0-	-96	-0-	2304 3		Y	-0-			1
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3		Y	-0-			1
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3		Y	-0-			1
07	2387 N	2348	-0-	-39	-0-	2348 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2356 N	2037	-0-	-319	-0-	2037 3		Y	-0-			-0-
09	2250 N	2042	-0-	-208	-0-	2042 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

04	3870 X	3103	-0-	-767	-0-	3103 3		Y	-0-			1
05	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 3		Y	-0-			1
06	3360 X	2821	-0-	-539	-0-	2821 3		Y	-0-			1
07	3472 X	3443	-0-	-29	-0-	3443 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 3		Y	-0-			-0-
09	3480 X	2626	-0-	-854	-0-	2626 3		Y	-0-			-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

04	4710 X	4295	-0-	-415	-0-	4295 3		N	-0-			1
05	4867 X	4387	-0-	-480	-0-	4387 3		N	-0-			1
06	4710 X	4395	-0-	-315	-0-	4395 3		N	-0-			1
07	4619 X	2691	-0-	-1928	-0-	2691 3		N	-0-	1 5		-0-
08	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 3		N	-0-			-0-
09	4410 X	3077	-0-	-1333	-0-	3077 3		N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

04	5430 X	5297	-0-	-133	-0-	5297 3		Y	-0-			1
05	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748 3		Y	-0-			1
06	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539 3		Y	-0-			1
07	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	5704 X	5618	-0-	-86	-0-	5618 3		Y	-0-			-0-
09	5520 X	5321	-0-	-199	-0-	5321 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 3		Y	-0-			1
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 3		Y	-0-			1
06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 3		Y	-0-			1
07	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3875 X	2930	-0-	-945	-0-	2930 3		Y	-0-			-0-
09	3750 X	3372	-0-	-378	-0-	3372 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 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
04	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1780	3	1	9	Y	1					1
06	1860	N	1624	-0-	-236	-0-	1624	3			Y	-0-					1
07	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1847	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14331	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12691	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	11430	X	10779	-0-	-651	-0-	10779	3			Y	-0-					1
07	14818	X	9980	-0-	-4838	-0-	9980	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	12648	X	9365	-0-	-3283	-0-	9365	3			Y	-0-					-0-
09	12240	X	7563	-0-	-4677	-0-	7563	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	3639	3			Y	-0-					1
05	3844	X	3372	-0-	-472	-0-	3372	3			Y	-0-					1
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			Y	-0-					1
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			Y	-0-					-0-
*09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	3047	3			Y	-0-					1
05	3162	X	3067	-0-	-95	-0-	3067	3			Y	-0-					1
06	3060	X	2408	-0-	-652	-0-	2408	3			Y	-0-					1
07	3162	X	2789	-0-	-373	-0-	2789	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2566	-0-	-374	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					1
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1950	N	1430	-0-	-520	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1077	-0-	-363	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	3			Y	-0-					1
05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3			Y	-0-					1
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-					1
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6882	X	5890	-0-	-992	-0-	5890	3			Y	-0-					-0-
09	6660	X	4964	-0-	-1696	-0-	4964	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					25
05	2697	N	2519	-0-	-178	-0-	2519	3			Y	-0-					25
06	2460	N	2378	-0-	-82	-0-	2378	3			Y	-0-					25
07	2790	N	2539	-0-	-251	-0-	2539	3			Y	-0-	1	5			24
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					24
*09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					24

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3480 X	3343	-0-	-137	-0-	3343 3		Y	-0-			1
05	3627 X	3555	-0-	-72	-0-	3555 3		Y	-0-			1
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 3		Y	-0-			1
07	3627 X	3552	-0-	-75	-0-	3552 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 3		Y	-0-			-0-
09	3450 X	3304	-0-	-146	-0-	3304 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

04	3600 X	2868	-0-	-732	-0-	2868 3		Y	-0-			1
05	3689 X	3391	-0-	-298	-0-	3391 3		Y	-0-			1
06	3600 X	2120	-0-	-1480	-0-	2120 3		Y	-0-			1
07	3720 X	1650	-0-	-2070	-0-	1650 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3348 X	1474	-0-	-1874	-0-	1474 3		Y	-0-			-0-
09	3240 X	2054	-0-	-1186	-0-	2054 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-			-0-
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 3		Y	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-			-0-
07	558 N	376	-0-	-182	-0-	376 3		Y	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-			-0-
*09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

04	8820 X	8226	-0-	-594	-0-	8226 3		Y	-0-			1
05	9114 X	8694	-0-	-420	-0-	8693 3	1 9	Y	1	1 1		1
06	8820 X	8187	-0-	-633	-0-	8187 3		Y	-0-			1
07	8649 X	8338	-0-	-311	-0-	8338 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	8618 X	7974	-0-	-644	-0-	7974 3		Y	-0-			-0-
09	8340 X	7561	-0-	-779	-0-	7561 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

04	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850 3		Y	-0-			1
05	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912 3		Y	-0-			1
06	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 3		Y	-0-			1
07	5022 X	4956	-0-	-66	-0-	4956 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 3		Y	-0-			-0-
09	4770 X	4206	-0-	-564	-0-	4206 3		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

04	600 N	304	-0-	-296	-0-	304 3		N	-0-			-0-
05	527 N	105	-0-	-422	-0-	105 3		N	-0-			-0-
06	570 N	91	-0-	-479	-0-	91 3		N	-0-			-0-
07	310 N	83	-0-	-227	-0-	83 3		N	-0-			-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
*09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

04	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4833 3	1 9	Y	1			1
05	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233 3		Y	-0-			1
06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 3		Y	-0-			1
07	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	5208 X	5169	-0-	-39	-0-	5169 3		Y	-0-			-0-
09	5040 X	4120	-0-	-920	-0-	4120 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
04	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	3			N	-0-					1
05	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9792	3	1	9	N	1	1	1			1
06	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	3			N	-0-					1
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	3			N	-0-	1	5			-0-
08	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3			N	-0-					-0-
*09	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

04	3120	X	2911	-0-	-209	-0-	2911	3			Y	-0-					14
05	3224	X	1017	-0-	-2207	-0-	1017	3			Y	-0-	1	5			13
06	3120	X	1140	-0-	-1980	-0-	1140	3			Y	-0-					13
07	3007	X	2170	-0-	-837	-0-	2170	3			Y	-0-					13
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			Y	-0-					13
*09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

04	3630	X	3268	-0-	-362	-0-	3268	3			Y	-0-					1
05	3751	X	3350	-0-	-401	-0-	3350	3			Y	-0-					1
06	3630	X	3298	-0-	-332	-0-	3298	3			Y	-0-					1
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-
*09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

04	2910	X	1993	-0-	-917	-0-	1993	3			Y	-0-					1
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			Y	-0-					1
06	2850	X	2836	-0-	-14	-0-	2836	3			Y	-0-					1
07	3100	N	3304	-0-	204	204	3304	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3317	X	2704	-0-	-613	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2588	-0-	-622	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

04	7770	X	1732	-0-	-6038	-0-	1732	3			N	-0-					1
05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9361	3	1	9	N	1	1	1			1
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	3			N	-0-					1
07	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	3			N	-0-	1	5			-0-
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
*09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

04	9090	X	8078	-0-	-1012	-0-	8078	3			Y	-0-					1
05	8804	X	8300	-0-	-504	-0-	8299	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	8490	X	7919	-0-	-571	-0-	7919	3			Y	-0-					1
07	8525	X	8415	-0-	-110	-0-	8415	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	3			Y	-0-					-0-
*09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

04	2700	N	2651	-0-	-49	-0-	2651	3			Y	-0-					1
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					1
06	2790	N	2536	-0-	-254	-0-	2536	3			Y	-0-					1
07	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	2698	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2883	N	2554	-0-	-329	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2297	-0-	-253	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

04	3600	X	3539	-0-	-61	-0-	3539	3			Y	-0-					1
05	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	3649	3			Y	-0-					1
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			Y	-0-					1
07	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
*09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					16
05	2573	N	2466	-0-	-107	-0-	2466	3			Y	-0-					16
06	2490	N	2358	-0-	-132	-0-	2358	3			Y	-0-					16
07	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2420	3			Y	-0-	1	5			15
08	2449	N	2345	-0-	-104	-0-	2345	3			Y	-0-					15
09	2370	N	2218	-0-	-152	-0-	2218	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

04	5940	X	5286	-0-	-654	-0-	5286	3			N	-0-					1
05	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	3			N	-0-					1
06	5880	X	4978	-0-	-902	-0-	4978	3			N	-0-					1
07	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5456	X	4971	-0-	-485	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5013	-0-	-267	-0-	5013	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

04	11550	X	10444	-0-	-1106	-0-	10444	3			N	-0-					1
05	11780	X	10387	-0-	-1393	-0-	10386	3	1	9	N	1	1	1			1
06	11250	X	9106	-0-	-2144	-0-	9106	3			N	-0-					1
07	11439	X	10496	-0-	-943	-0-	10496	3			N	-0-	1	5			-0-
08	11439	X	10038	-0-	-1401	-0-	10038	3			N	-0-					-0-
*09	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

04	8610	X	8198	-0-	-412	-0-	8198	3			N	-0-					1
05	8897	X	7418	-0-	-1479	-0-	7417	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8610	X	8182	-0-	-428	-0-	8182	3			N	-0-					1
07	8897	X	5566	-0-	-3331	-0-	5566	3			N	-0-	1	5			-0-
08	8711	X	8537	-0-	-174	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	7080	-0-	-1110	-0-	7080	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	1	1	1			1
05	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	1	1	1			1
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4124	-0-	-976	-0-	4124	3			N	-0-					1
05	5239	X	3180	-0-	-2059	-0-	3180	3			N	-0-					1
06	4920	X	3567	-0-	-1353	-0-	3567	3			N	-0-					1
07	4681	X	4111	-0-	-570	-0-	4111	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4495	X	3611	-0-	-884	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3490	-0-	-620	-0-	3490	3			N	-0-					-0-

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
04	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14591	3	1	9	N	1	1	1			1
05	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	15167	3	2	9	N	2	2	1			1
06	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	14370	3			N	-0-	1	1			-0-
07	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	3			N	-0-					-0-
08	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	14545	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13911	3	1	9	N	1	1	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12764	3			N	-0-					1
05	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12982	3	2	9	N	2	2	1			1
06	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	3			N	-0-					1
07	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	3			N	-0-	1	5			-0-
08	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	13165	3			N	-0-					-0-
*09	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13353	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3630	-0-	-780	-0-	3630	3			Y	-0-					1
05	4557	X	3639	-0-	-918	-0-	3639	3			Y	-0-					1
06	4410	X	3580	-0-	-830	-0-	3580	3			Y	-0-					1
07	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	3653	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3627	X	1239	-0-	-2388	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2455	-0-	-1055	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	3425	-0-	-5725	-0-	3425	3			N	-0-					1
05	9455	X	897	-0-	-8558	-0-	897	3			N	-0-	1	5			-0-
06	9150	X	291	-0-	-8859	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	207	-0-	-5931	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					1
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					1
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					1
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
*09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

04	4050	X	1603	-0-	-2447	-0-	1603	3			N	-0-					1
05	4185	X	1159	-0-	-3026	-0-	1159	3			N	-0-	1	5			-0-
06	3090	X	1701	-0-	-1389	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
*09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

04	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	3			N	-0-					1
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8469	3	1	9	N	1	1	1			1
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3			N	-0-					1
07	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	3			N	-0-	1	5			-0-
08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	3			N	-0-					-0-
*09	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	3			N	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

04	3990	X	2461	-0-	-1529	-0-	2461	3			N	-0-					1
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					1
06	2100	X	2005	-0-	-95	-0-	2005	3			N	-0-					1
07	2542	X	323	-0-	-2219	-0-	323	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2976	X	1639	-0-	-1337	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	559	-0-	-2321	-0-	559	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					1
05	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					1
06	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-					1
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
*09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	840	N	416	-0-	-424	-0-	416	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

04	11160	X	10660	-0-	-500	-0-	10660	3			N	-0-					1
05	11470	X	10720	-0-	-750	-0-	10718	3	2	9	N	2	2	1			1
06	10860	X	10214	-0-	-646	-0-	10214	3			N	-0-					1
07	11222	X	10702	-0-	-520	-0-	10702	3			N	-0-	1	5			-0-
08	11036	X	10722	-0-	-314	-0-	10722	3			N	-0-					-0-
09	10650	X	9861	-0-	-789	-0-	9861	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	3			N	-0-					1
05	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12241	3	2	9	N	2	2	1			1
06	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	3			N	-0-					1
07	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11857	3			N	-0-	1	5			-0-
08	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	3			N	-0-					-0-
*09	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	3			N	-0-					-0-

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
04	3870	X	3551	-0-	-319	-0-	3551	3			N	-0-					1
05	3999	X	3164	-0-	-835	-0-	3164	3			N	-0-					1
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					1
07	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	3674	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4030	X	597	-0-	-3433	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					1
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					1
06	4500	X	4190	-0-	-310	-0-	4190	3			N	-0-					1
07	4650	X	4248	-0-	-402	-0-	4248	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4650	X	4146	-0-	-504	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	1797	-0-	-2703	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					1
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-	1	5			-0-
06	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	9157	-0-	-923	-0-	9157	3			N	-0-					1
05	10416	X	9621	-0-	-795	-0-	9620	3	1	9	N	1	1	1			1
06	10080	X	8769	-0-	-1311	-0-	8769	3			N	-0-					1
07	9548	X	8854	-0-	-694	-0-	8854	3			N	-0-	1	5			-0-
08	9610	X	8398	-0-	-1212	-0-	8398	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	9232	-0-	-68	-0-	9232	3			N	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			N	-0-					1
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7479	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8400	X	7097	-0-	-1303	-0-	7097	3			N	-0-					1
07	8680	X	7025	-0-	-1655	-0-	7025	3			N	-0-	1	5			-0-
08	8680	X	8664	-0-	-16	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	7028	-0-	-1372	-0-	7028	3			N	-0-					-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4846	-0-	-824	-0-	4846	3			N	-0-					1
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-					1
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					1
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5859	X	5092	-0-	-767	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5052	-0-	-618	-0-	5052	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

04	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			Y	-0-					1
05	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			Y	-0-					1
06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			Y	-0-					1
07	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			Y	-0-					1
08	5146 X	4685	-0-	-461	-0-	4685	3			Y	-0-	1	5			-0-
*09	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

04	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	77	1	2575	2	N	-0-					-0-
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	83	1	2756	2	N	-0-					-0-
06	2580 N	2488	-0-	-92	-0-	72	1	2416	2	N	-0-					-0-
07	2666 N	2575	-0-	-91	-0-	75	1	2500	2	N	-0-					-0-
08	2666 N	2657	-0-	-9	-0-	77	1	2580	2	N	-0-					-0-
09	2490 N	2253	-0-	-237	-0-	66	1	2187	2	N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

04	3000 N	2422	-0-	-578	748	71	1	2351	2	N	-0-					-0-
05	2701 N	1953	-0-	-748	-0-	57	1	1896	2	N	-0-					-0-
06	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	48	1	1586	2	N	-0-					-0-
07	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	48	1	1596	2	N	-0-					-0-
08	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	42	1	1409	2	N	-0-					-0-
*09	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	41	1	1363	2	N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

04	2670 X	919	-0-	-1751	-0-	27	1	892	2	N	-0-					-0-
05	2759 X	1579	-0-	-1180	-0-	46	1	1533	2	N	-0-					-0-
06	2670 X	1858	-0-	-812	-0-	54	1	1804	2	N	-0-					-0-
07	2201 X	1791	-0-	-410	-0-	52	1	1739	2	N	-0-					-0-
08	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	68	1	2270	2	N	-0-					-0-
*09	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	55	1	1831	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	21	1	711	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1072	-0-	-571	-0-	31	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1218	-0-	-372	-0-	35	1	1183	2	N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	811	2	N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	48	1	1585	2	N	-0-					-0-
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	42	1	1404	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

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

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

04	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	19910	2	33	9	N	30					69
05	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	20575	2	44	9	N	40	99	1			10
06	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	18100	2	39	9	N	35					45
07	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	18599	2	33	9	N	30					75
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					75
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					75

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

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

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. 429659
BACHTEL WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29719 X	29719	-0-	-0-	-0-	972	1	28747	2	N	-0-					-0-
05	30467 X	30467	-0-	-0-	-0-	906	1	29561	2	N	-0-					-0-
06	31211 X	31211	-0-	-0-	-0-	662	1	30417	2	N	120					120
						132	9									
*07	30618 X	30618	-0-	-0-	-0-	30588	2	30	9	N	27					147
*08	30178 X	30178	-0-	-0-	-0-	30177	2	1	9	N	1					148
09	15360 X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT					148

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

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

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

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

TRISTREAM HOLDINGS, LLC 871092
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

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

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
04	6900	X	4655	-0-	-2245	-0-	3	1	4543	2	N	99	190	1			98
							109	9									
05	7130	X	4846	-0-	-2284	-0-	4729	2	117	9	N	106					204
06	6900	X	4553	-0-	-2347	-0-	3	1	4450	2	N	91	177	1			118
							100	9									
07	7130	X	4631	-0-	-2499	-0-	4524	2	107	9	N	97					215
08	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	4474	2	103	9	N	94	189	1			120
*09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1945	1	4313	2	N	99					219
							109	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
04	2550	N	2082	-0-	-468	-0-	233	1	1830	2	N	17					90
							19	9									
05	3100	N	3894	-0-	794	794	375	1	3435	2	N	76	91	1			75
							84	9									
06	3000	N	3787	-0-	787	1581	363	1	3326	2	N	89					164
							98	9									
07	3100	N	3816	-0-	716	2297	342	1	3397	2	N	70	174	1			60
							77	9									
08	5983	X	3686	-0-	-2297	-0-	344	1	3288	2	N	49	67	1			42
							54	9									
*09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	347	1	3123	2	N	54	64	1			32
							59	9									

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
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	133	1	1560	2	N	2					32
							2	9									
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	74	1	960	2	N	1					33
							1	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	90	1	1171	2	N	10					43
							11	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	82	1	1196	2	N	4					47
							4	9									
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	83	1	1158	2	N	1					48
							1	9									
*09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	N	2					50
							2	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
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	147	1	820	2	N	30					62
							33	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	185	1	1388	2	N	33	60	1			35
							36	9									
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	200	1	1501	2	N	34	36	1			33
							37	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	182	1	1533	2	N	25					58
							28	9									
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	183	1	1483	2	N	31					89
							34	9									
*09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	186	1	1409	2	N	34	78	1			45
							37	9									

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					76
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					76
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					76
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					76
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					76
09	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	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
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	445	1	5225	2	N	131	161	1			30
							144	9									
05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	435	1	5617	2	N	145	118	1			57
							160	9									
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	411	1	5302	2	N	123	150	1			30
							135	9									
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	412	1	6008	2	N	152	98	1			84
							167	9									
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	454	1	6342	2	N	157	173	1			68
							173	9									
*09	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	441	1	5681	2	N	170	104	1			134
							187	9									

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
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	47	1	557	2	N	-0-					29
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	727	2	N	-0-					29
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	58	1	753	2	N	-0-					29
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	769	2	N	-0-					29
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	744	2	N	-0-					29
09	810	N	762	-0-	-48	-0-	55	1	707	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
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	60	1	2289	3	N	-0-					-0-
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	62	1	2213	3	N	-0-					-0-
06	2250	X	1695	-0-	-555	-0-	60	1	1635	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1197	-0-	-1221	-0-	62	1	1135	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	1937	-0-	-481	-0-	58	1	1879	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	2075	-0-	-265	-0-	68	1	2007	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
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	60	1	1639	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1545	-0-	-284	-0-	62	1	1483	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	60	1	1650	3	N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1785	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	58	1	1209	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1424	-0-	-286	-0-	68	1	1356	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5550 X	4250	-0-	-1300	-0-	120	1	4130	3	N	-0-			-0-
05	5735 X	3872	-0-	-1863	-0-	124	1	3748	3	N	-0-			-0-
06	5310 X	3609	-0-	-1701	-0-	120	1	3489	3	N	-0-			-0-
07	5022 X	3325	-0-	-1697	-0-	124	1	3201	3	N	-0-			-0-
08	4402 X	3535	-0-	-867	-0-	100	1	3435	3	N	-0-			-0-
09	4260 X	4098	-0-	-162	-0-	120	1	3978	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

04	4350 X	3839	-0-	-511	-0-	120	1	3719	3	N	-0-			-0-
05	4402 X	3944	-0-	-458	-0-	124	1	3820	3	N	-0-			-0-
06	4140 X	3814	-0-	-326	-0-	120	1	3694	3	N	-0-			-0-
07	4154 X	3618	-0-	-536	-0-	124	1	3494	3	N	-0-			-0-
08	4154 X	3555	-0-	-599	-0-	124	1	3431	3	N	-0-			-0-
09	3840 X	2861	-0-	-979	-0-	120	1	2741	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

04	3060 X	2414	-0-	-646	-0-	120	1	2294	3	N	-0-			-0-
05	3162 X	2801	-0-	-361	-0-	124	1	2677	3	N	-0-			-0-
06	3180 X	2315	-0-	-865	-0-	120	1	2195	3	N	-0-			-0-
07	3286 X	2870	-0-	-416	-0-	124	1	2746	3	N	-0-			-0-
08	3286 X	2524	-0-	-762	-0-	124	1	2400	3	N	-0-			-0-
09	2700 X	2563	-0-	-137	-0-	120	1	2443	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

04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
05	2139 N	1187	-0-	-952	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
06	1950 N	1783	-0-	-167	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
07	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

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

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

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

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

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

TRISTREAM HOLDINGS, LLC 871092
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

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

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TRISTREAM HOLDINGS, LLC //CONT.// 871092
BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	Y	-0-		-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-		-0-
06	3000	N	3038	-0-	38	38	136	1	2902	2	Y	-0-		-0-
07	3100	N	3216	-0-	116	154	147	1	3069	2	Y	-0-		-0-
08	3100	N	3147	-0-	47	201	148	1	2999	2	Y	-0-		-0-
*09	2713		2512	-0-	-201	-0-	115	1	2397	2	Y	-0-		-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

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

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-		-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-		-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-		-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	N	-0-		-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	N	-0-		-0-
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-		-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

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

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	989	2	Y	-0-			6
05	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	49	1	1001	2	Y	-0-			6
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	21			27
							23	9							
07	3100	N	3874	-0-	774	774	177	1	3689	2	Y	7			34
							8	9							
08	3094	N	2320	-0-	-774	-0-	109	1	2210	2	Y	1			35
							1	9							
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	73	1	1522	2	Y	1			36
							1	9							

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

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

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	N	-0-			-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	2	N	-0-			-0-
06	480	N	259	-0-	-221	-0-	12	1	247	2	N	-0-			-0-
07	434	N	184	-0-	-250	-0-	9	1	175	2	N	-0-			-0-
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	9	1	175	2	N	-0-			-0-
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	109	1	2303	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	114	1	2395	2	N	-0-			-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	114	1	2355	2	N	-0-			-0-
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	117	1	2414	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	117	1	2386	2	N	-0-			-0-
09	2460	N	2424	-0-	-36	-0-	111	1	2313	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY II, LLC 142195
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

04	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
05	1643	N	1086	-0-	-557	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
07	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
*09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12060	X	4564	-0-	-7496	-0-	385	1	4178	2	Y	1					8
							1	9									
05	9765	X	7440	-0-	-2325	-0-	612	1	6826	2	Y	2					10
							2	9									
06	9450	X	5744	-0-	-3706	-0-	523	1	5219	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
07	7099	X	5833	-0-	-1266	-0-	536	1	5294	2	Y	3					8
							3	9									
08	6913	X	6096	-0-	-817	-0-	584	1	5508	2	Y	4					12
							4	9									
09	6690	X	2944	-0-	-3746	-0-	291	1	2653	2	Y	-0-					12

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

04	5460	X	2387	-0-	-3073	-0-	75	1	2312	2	Y	-0-					8
05	5642	X	599	-0-	-5043	-0-	14	1	585	2	Y	-0-	2	1			6
06	2970	X	1043	-0-	-1927	-0-	65	1	978	2	Y	-0-					6
07	2542	X	901	-0-	-1641	-0-	51	1	850	2	Y	-0-					6
08	2480	X	838	-0-	-1642	-0-	51	1	787	2	Y	-0-					6
09	2400	X	186	-0-	-2214	-0-	13	1	173	2	Y	-0-	1	1			5

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

04	4020	X	3851	-0-	-169	-0-	325	1	3525	2	Y	1					4
							1	9									
05	4805	X	3084	-0-	-1721	-0-	254	1	2829	2	Y	1					5
							1	9									
06	4650	X	3038	-0-	-1612	-0-	277	1	2760	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	4805	X	2590	-0-	-2215	-0-	238	1	2351	2	Y	1					3
							1	9									
08	4123	X	2899	-0-	-1224	-0-	278	1	2619	2	Y	2					5
							2	9									
09	3840	X	2449	-0-	-1391	-0-	242	1	2207	2	Y	-0-					5

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	224	1	2434	2	Y	1					3
							1	9									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	164	1	1826	2	Y	1					4
							1	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	167	1	1663	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	3100	N	3872	-0-	772	772	356	1	3514	2	Y	2					4
							2	9									
08	3100	N	3219	-0-	119	891	308	1	2909	2	Y	2					6
							2	9									
*09	3000	N	2440	-0-	-560	331	241	1	2199	2	Y	-0-					6

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	249	-0-	-1281	-0-	8	1	241	2	Y	-0-					8
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	55	1	2267	2	Y	-0-					8
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	168	1	2535	2	Y	-0-					8
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	102	1	1701	2	Y	2					10
							2	9									
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	178	1	2762	2	Y	9					19
							10	9									
09	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	101	1	1370	2	Y	-0-					19

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

04	120	N	104	-0-	-16	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					2
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					2
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					2
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					2
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	189	1	5857	2	Y	-0-					6
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	141	1	5866	2	Y	-0-	1	1			5
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	359	1	5411	2	Y	-0-					5
07	5704	X	4213	-0-	-1491	-0-	238	1	3975	2	Y	-0-					5
08	5704	X	4302	-0-	-1402	-0-	260	1	4042	2	Y	-0-					5
*09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	481	1	6543	2	Y	-0-	1	1			4

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	57	1	1777	2	Y	-0-					13
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	50	1	2054	2	Y	-0-					13
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	160	1	2415	2	Y	-0-					13
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	133	1	2214	2	Y	2					15
							2	9									
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	130	1	2012	2	Y	6					21
							7	9									
09	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	75	1	1019	2	Y	-0-					21

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

04	9630	X	5896	-0-	-3734	-0-	184	1	5712	2	Y	-0-					9
05	9951	X	5231	-0-	-4720	-0-	123	1	5108	2	Y	-0-	2	1			7
06	9630	X	64	-0-	-9566	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					7
07	9951	X	5720	-0-	-4231	-0-	324	1	5396	2	Y	-0-					7
08	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	734	1	11389	2	Y	-0-					7
*09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	475	1	6466	2	Y	-0-	2	1			5

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	102	1	3165	2	Y	-0-					3
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	70	1	2891	2	Y	-0-	1	1			2
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	189	1	2854	2	Y	-0-					2
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	172	1	2869	2	Y	-0-					2
08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	151	1	2347	2	Y	-0-					2
*09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	171	1	2321	2	Y	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 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
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	147	1	4566	2	Y	3					11
							3	9									
05	4588	X	4449	-0-	-139	-0-	105	1	4344	2	Y	-0-					11
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	283	1	4267	2	Y	-0-	10	1			1
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	332	1	5538	2	Y	-0-					1
08	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	404	1	6269	2	Y	-0-					1
*09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	390	1	5304	2	Y	-0-					1

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	239	1	7409	2	Y	-0-					4
05	7223	X	6910	-0-	-313	-0-	163	1	6747	2	Y	-0-	1	1			3
06	6990	X	6250	-0-	-740	-0-	389	1	5861	2	Y	-0-					3
07	7223	X	6523	-0-	-700	-0-	369	1	6154	2	Y	-0-					3
08	7223	X	6593	-0-	-630	-0-	399	1	6194	2	Y	-0-					3
09	6990	X	6727	-0-	-263	-0-	460	1	6267	2	Y	-0-	1	1			2

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

04	6840	X	6281	-0-	-559	-0-	530	1	5750	2	Y	1					7
							1	9									
05	7068	X	6495	-0-	-573	-0-	534	1	5959	2	Y	2					9
							2	9									
06	6840	X	6268	-0-	-572	-0-	571	1	5695	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	7068	X	6804	-0-	-264	-0-	625	1	6176	2	Y	3					7
							3	9									
08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	690	1	6507	2	Y	4					11
							4	9									
09	6270	X	6230	-0-	-40	-0-	615	1	5614	2	Y	1					12
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	85	X	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	378	1	4102	2	Y	1					3
							1	9									
05	2573	X	1689	-0-	-884	-0-	139	1	1549	2	Y	1					4
							1	9									
06	2490	X	1917	-0-	-573	-0-	175	1	1741	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	2573	X	1901	-0-	-672	-0-	175	1	1725	2	Y	1					3
							1	9									
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	138	1	1304	2	Y	1					4
							1	9									
*09	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	137	1	1255	2	Y	-0-					4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	6309	-0-	-1161	-0-	197	1	6112	2	Y	-0-					2
05	7719	X	5347	-0-	-2372	-0-	126	1	5221	2	Y	-0-					2
06	7350	X	4460	-0-	-2890	-0-	277	1	4183	2	Y	-0-					2
07	7161	X	4329	-0-	-2832	-0-	245	1	4084	2	Y	-0-					2
08	6510	X	5322	-0-	-1188	-0-	322	1	5000	2	Y	-0-					2
09	6300	X	5327	-0-	-973	-0-	365	1	4962	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	213	1	6608	2	Y	-0-					6
05	6572	X	6148	-0-	-424	-0-	145	1	6003	2	Y	-0-	1	1			5
06	6360	X	5877	-0-	-483	-0-	366	1	5511	2	Y	-0-					5
07	6572	X	5315	-0-	-1257	-0-	301	1	5014	2	Y	-0-					5
08	6572	X	5435	-0-	-1137	-0-	329	1	5106	2	Y	-0-					5
09	6360	X	5377	-0-	-983	-0-	368	1	5009	2	Y	-0-	1	1			4

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

04	3270	X	1971	-0-	-1299	-0-	166	1	1805	2	Y	-0-					2
05	2821	X	1439	-0-	-1382	-0-	118	1	1321	2	Y	-0-					2
06	2730	X	1484	-0-	-1246	-0-	135	1	1349	2	Y	-0-	1	1			1
07	2046	X	1246	-0-	-800	-0-	114	1	1131	2	Y	1					2
							1	9									
08	2046	X	1760	-0-	-286	-0-	169	1	1590	2	Y	1					3
							1	9									
09	1980	X	1628	-0-	-352	-0-	161	1	1467	2	Y	-0-					3

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

04	3270	X	1647	-0-	-1623	-0-	139	1	1508	2	Y	-0-					3
05	3379	X	1280	-0-	-2099	-0-	105	1	1175	2	Y	-0-					3
06	2100	X	1832	-0-	-268	-0-	167	1	1664	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	157	1	1556	2	Y	1					3
							1	9									
08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	185	1	1740	2	Y	1					4
							1	9									
*09	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	214	1	1956	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	183	1	5676	2	Y	-0-					4
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	113	1	4668	2	Y	-0-	1	1			3
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	291	1	4394	2	Y	-0-					3
07	4464	X	657	-0-	-3807	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					3
08	4464	X	170	-0-	-4294	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					3
09	4320	X	63	-0-	-4257	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	1	1			2

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	274	1	8476	2	Y	-0-					112
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	165	1	6834	2	Y	-0-	26	1			86
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	404	1	6086	2	Y	-0-					86
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	440	1	7329	2	Y	-0-					86
08	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	532	1	8256	2	Y	-0-					86
*09	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	614	1	8351	2	Y	-0-	19	1			67

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	84	1	2613	2	Y	-0-					2
05	2542	X	1595	-0-	-947	-0-	38	1	1557	2	Y	-0-					2
06	2460	X	1399	-0-	-1061	-0-	87	1	1312	2	Y	-0-					2
07	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	149	1	2485	2	Y	-0-					2
08	2790	X	1471	-0-	-1319	-0-	89	1	1382	2	Y	-0-					2
09	2700	X	2232	-0-	-468	-0-	153	1	2079	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	517	1	5611	2	Y	1					6
							1	9									
05	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	593	1	6619	2	Y	2					8
							2	9									
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	564	1	5622	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	720	1	7115	2	Y	4					8
							4	9									
08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	782	1	7372	2	Y	5					13
							6	9									
*09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	571	1	5215	2	Y	1					14
							1	9									

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	257	1	7960	2	Y	5					20
							6	9									
05	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	211	1	8747	2	Y	-0-					20
06	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	597	1	9010	2	Y	-0-	18	1			2
07	8277	X	7983	-0-	-294	-0-	452	1	7531	2	Y	-0-					2
08	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	521	1	8082	2	Y	-0-					2
*09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	600	1	8164	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	Y	-0-					8
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	85	1	947	2	Y	-0-					8
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	100	1	995	2	Y	-0-					8
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	103	1	1017	2	Y	-0-					8
08	1829	N	1118	-0-	-711	-0-	106	1	1001	2	Y	10					18
							11	9									
*09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	134	1	1229	2	Y	4					22
							4	9									

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	273	-0-	-5247	-0-	9	1	264	2	Y	-0-					5
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-	1	1			4
06	5520	X	37	-0-	-5483	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					4
07	5704	X	148	-0-	-5556	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					4
08	1054	X	105	-0-	-949	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					4
09	270	X	70	-0-	-200	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	1	1			3

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
04	4200 X	3980	-0-	-220	-0-	125	1	3855	2	Y	-0-					3
05	4743 X	2884	-0-	-1859	-0-	68	1	2816	2	Y	-0-	1	1			2
06	4590 X	2489	-0-	-2101	-0-	155	1	2334	2	Y	-0-					2
07	4743 X	2493	-0-	-2250	-0-	141	1	2352	2	Y	-0-					2
08	4464 X	3338	-0-	-1126	-0-	202	1	3136	2	Y	-0-					2
09	3990 X	2952	-0-	-1038	-0-	202	1	2750	2	Y	-0-					2

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

04	4260 X	870	-0-	-3390	-0-	27	1	842	2	Y	1					10
						1	9									
05	4123 X	1133	-0-	-2990	-0-	27	1	1106	2	Y	-0-					10
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-	9	1			1
07	3968 X	445	-0-	-3523	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					1
08	3441 X	478	-0-	-2963	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					1
09	1110 X	106	-0-	-1004	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					1

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

04	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	191	1	5922	2	Y	4					21
						4	9									
05	6293 X	4588	-0-	-1705	-0-	107	1	4448	2	Y	30					51
						33	9									
06	6090 X	253	-0-	-5837	-0-	11	1	170	2	Y	65	46	1			70
						72	9									
07	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	512	1	8532	2	Y	53					123
						58	9									
08	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	478	1	7419	2	Y	27					150
						30	9									
09	6120 X	566	-0-	-5554	-0-	34	1	469	2	Y	57					207
						63	9									

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

04	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					121
05	6293 X	5341	-0-	-952	-0-	5341	2			N	-0-					121
06	6090 X	4242	-0-	-1848	-0-	4242	2			N	-0-					121
07	6293 X	4264	-0-	-2029	-0-	4264	2			N	-0-					121
08	5580 X	4800	-0-	-780	-0-	4800	2			N	-0-					121
09	5400 X	4811	-0-	-589	-0-	4811	2			N	-0-					121

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

04	1260 N	1133	-0-	-127	-0-	96	1	1037	2	Y	-0-					1
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	150	1	1671	2	Y	1					2
						1	9									
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	123	1	1231	2	Y	-0-	1	1			1
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	144	1	1419	2	Y	1					2
						1	9									
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	126	1	1187	2	Y	1					3
						1	9									
09	1260 N	1062	-0-	-198	-0-	105	1	957	2	Y	-0-					3

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

04	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	151	1	4683	2	Y	-0-					2
05	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	112	1	4627	2	Y	-0-					2
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	270	1	4073	2	Y	-0-					2
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	208	1	3462	2	Y	-0-					2
08	3348 X	3315	-0-	-33	-0-	201	1	3114	2	Y	-0-					2
*09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	233	1	3169	2	Y	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	133	1	1440	2	Y	-0-					16
05	1426	N	965	-0-	-461	-0-	79	1	886	2	Y	-0-					16
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	109	1	1089	2	Y	-0-					16
07	1612	N	988	-0-	-624	-0-	91	1	897	2	Y	-0-					16
08	2170	N	770	-0-	-1400	-0-	73	1	689	2	Y	7					23
							8	9									
09	1200	N	346	-0-	-854	-0-	34	1	312	2	Y	-0-					23

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	665	1	7223	2	Y	2					6
							2	9									
05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	562	1	6264	2	Y	2					8
							2	9									
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	563	1	5611	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	546	1	5391	2	Y	3					7
							3	9									
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	542	1	5116	2	Y	3					10
							3	9									
*09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	793	1	7237	2	Y	1					11
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

04	1290	X	718	-0-	-572	-0-	61	1	657	2	Y	-0-					1
05	1333	X	569	-0-	-764	-0-	47	1	522	2	Y	-0-					1
06	1050	N	612	-0-	-438	-0-	56	1	556	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	85	1	836	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	95	1	896	2	Y	1					1
							1	9									
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	95	1	871	2	Y	-0-					1

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	193	1	5974	2	Y	-0-					41
05	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	173	1	7179	2	Y	-0-					41
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	479	1	7221	2	Y	-0-					41
07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	379	1	6319	2	Y	6					47
							7	9									
08	6944	X	6270	-0-	-674	-0-	378	1	5872	2	Y	18					65
							20	9									
09	6720	X	4006	-0-	-2714	-0-	274	1	3732	2	Y	-0-					65

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

04	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	95	1	2948	2	Y	2					12
							2	9									
05	3069	X	2558	-0-	-511	-0-	60	1	2498	2	Y	-0-					12
06	2970	X	2350	-0-	-620	-0-	146	1	2204	2	Y	-0-	11	1			1
07	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	167	1	2781	2	Y	-0-					1
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	195	1	3026	2	Y	-0-					1
*09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	210	1	2854	2	Y	-0-					1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410 N	1243	-0-	-167	-0-	105	1	1138	2	Y	-0-					19
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	118	1	1314	2	Y	-0-					19
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	123	1	1226	2	Y	-0-					19
07	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	116	1	1144	2	Y	-0-					19
08	2852 X	1382	-0-	-1470	-0-	131	1	1237	2	Y	13					32
						14	9									
09	2760 X	1476	-0-	-1284	-0-	145	1	1330	2	Y	1					33
						1	9									

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

04	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	134	1	4154	2	N	42					241
						46	9									
05	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	107	1	4420	2	N	21	185	1			77
						23	9									
06	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	268	1	4045	2	N	33					110
						36	9									
07	4464 X	4228	-0-	-236	-0-	236	1	3937	2	N	50					160
						55	9									
08	4557 X	3997	-0-	-560	-0-	241	1	3742	2	N	13					173
						14	9									
09	4410 X	3605	-0-	-805	-0-	245	1	3338	2	N	20					193
						22	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

04	4290 X	3929	-0-	-361	-0-	331	1	3597	2	Y	1					7
						1	9									
05	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	367	1	4091	2	Y	1					8
						1	9									
06	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	363	1	3618	2	Y	1	6	1			3
						1	9									
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	382	1	3774	2	Y	2					5
						2	9									
08	4123 X	3095	-0-	-1028	-0-	296	1	2797	2	Y	2					7
						2	9									
09	3990 X	3042	-0-	-948	-0-	300	1	2742	2	Y	-0-					7

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

04	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	179	1	5552	2	Y	68					540
						75	9									
05	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	160	1	6637	2	Y	40	103	1			477
						44	9									
06	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	384	1	5789	2	Y	82					559
						90	9									
07	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	350	1	5839	2	Y	32					591
						35	9									
08	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	300	1	4661	2	Y	48					639
						53	9									
09	4440 X	3394	-0-	-1046	-0-	229	1	3123	2	Y	38	119	1			558
						42	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	2880	-0-	-4530	-0-	243	1	2636	2	Y	1					6
							1	9									
05	7657	X	1729	-0-	-5928	-0-	142	1	1586	2	Y	1					7
							1	9									
06	4140	X	1976	-0-	-2164	-0-	180	1	1795	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	3627	X	2845	-0-	-782	-0-	261	1	2583	2	Y	1					4
							1	9									
08	2976	X	1877	-0-	-1099	-0-	180	1	1696	2	Y	1					5
							1	9									
09	2880	X	1125	-0-	-1755	-0-	111	1	1014	2	Y	-0-					5

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

04	7770	X	7093	-0-	-677	-0-	598	1	6493	2	Y	2					8
							2	9									
05	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	850	1	9480	2	Y	3					11
							3	9									
06	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	759	1	7565	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
07	8029	X	6656	-0-	-1373	-0-	611	1	6042	2	Y	3					8
							3	9									
08	8029	X	5491	-0-	-2538	-0-	526	1	4962	2	Y	3					11
							3	9									
09	7770	X	5755	-0-	-2015	-0-	568	1	5186	2	Y	1					12
							1	9									

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

04	4920	X	4028	-0-	-892	-0-	126	1	3902	2	Y	-0-					38
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	163	1	6749	2	Y	-0-	9	1			29
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	262	1	3954	2	Y	-0-					29
07	4154	X	4125	-0-	-29	-0-	233	1	3892	2	Y	-0-					29
08	6913	X	5053	-0-	-1860	-0-	306	1	4747	2	Y	-0-					29
09	6690	X	4282	-0-	-2408	-0-	293	1	3989	2	Y	-0-	6	1			23

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

04	5820	X	5174	-0-	-646	-0-	162	1	5009	2	Y	3					17
							3	9									
05	6634	X	5060	-0-	-1574	-0-	119	1	4941	2	Y	-0-					17
06	6420	X	5431	-0-	-989	-0-	338	1	5093	2	Y	-0-	15	1			2
07	6634	X	4385	-0-	-2249	-0-	248	1	4137	2	Y	-0-					2
08	5766	X	5239	-0-	-527	-0-	317	1	4922	2	Y	-0-					2
*09	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	543	1	7391	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

04	6930	X	968	-0-	-5962	-0-	30	1	938	2	Y	-0-					37
05	7161	X	221	-0-	-6940	-0-	5	1	216	2	Y	-0-	8	1			29
06	6180	X	1493	-0-	-4687	-0-	93	1	1400	2	Y	-0-					29
07	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	117	1	1957	2	Y	-0-					29
08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1078	2	Y	-0-					29
*09	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	122	1	1665	2	Y	-0-	6	1			23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
04	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	449	1	13902	2	Y	9					34
							10	9									
05	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	382	1	15835	2	Y	-0-					34
06	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	1010	1	15236	2	Y	-0-	30	1			4
07	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	651	1	10852	2	Y	-0-					4
08	20058	X	20058	-0-	-0-	-0-	1214	1	18844	2	Y	-0-					4
*09	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	1193	1	16234	2	Y	-0-					4

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
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	181	1	5601	2	Y	4					16
							4	9									
05	5363	X	5176	-0-	-187	-0-	122	1	5054	2	Y	-0-					16
06	4800	X	2347	-0-	-2453	-0-	146	1	2201	2	Y	-0-	14	1			2
07	5983	X	4453	-0-	-1530	-0-	252	1	4201	2	Y	-0-					2
08	5983	X	2402	-0-	-3581	-0-	145	1	2257	2	Y	-0-					2
09	5790	X	2862	-0-	-2928	-0-	196	1	2666	2	Y	-0-					2

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
04	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	283	1	8762	2	Y	6					23
							7	9									
05	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	234	1	9697	2	Y	-0-					23
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	481	1	7253	2	Y	-0-	21	1			2
07	9362	X	8670	-0-	-692	-0-	491	1	8179	2	Y	-0-					2
08	9920	X	9617	-0-	-303	-0-	582	1	9035	2	Y	-0-					2
09	9600	X	6180	-0-	-3420	-0-	423	1	5757	2	Y	-0-					2

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
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	108	1	4581	2	Y	10					84
							11	9									
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	125	1	4499	2	Y	4					88
							4	9									
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	151	1	4949	2	Y	8					96
							9	9									
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	118	1	4276	2	Y	8					104
							9	9									
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	82	1	2864	2	Y	6					110
							7	9									
*09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	116	1	3968	2	Y	-0-					110

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
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	140	1	4343	2	Y	3					12
							3	9									
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	122	1	5057	2	Y	-0-					12
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	294	1	4440	2	Y	-0-	11	1			1
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	264	1	4404	2	Y	-0-					1
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	336	1	5215	2	Y	-0-					1
*09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	410	1	5586	2	Y	-0-					1

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	5761	-0-	-4409	-0-	180	1	5581	2	Y	-0-					5
05	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	312	1	12953	2	Y	-0-	1	1			4
06	7650	X	7282	-0-	-368	-0-	453	1	6829	2	Y	-0-					4
07	7781	X	2385	-0-	-5396	-0-	135	1	2250	2	Y	-0-					4
08	10509	X	4146	-0-	-6363	-0-	251	1	3895	2	Y	-0-					4
09	10170	X	1334	-0-	-8836	-0-	91	1	1243	2	Y	-0-	1	1			3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	3210 X	2598	-0-	-612	-0-	81	1	2517	2	Y	-0-					4
05	3317 X	2028	-0-	-1289	-0-	48	1	1980	2	Y	-0-	1	1			3
06	3210 X	2265	-0-	-945	-0-	141	1	2124	2	Y	-0-					3
07	3286 X	2138	-0-	-1148	-0-	121	1	2017	2	Y	-0-					3
08	2697 X	445	-0-	-2252	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					3
09	2610 X	2571	-0-	-39	-0-	176	1	2395	2	Y	-0-	1	1			2

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

04	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	182	1	5627	2	Y	-0-					4
05	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	126	1	5231	2	Y	-0-	1	1			3
06	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	308	1	4637	2	Y	-0-					3
07	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	269	1	4492	2	Y	-0-					3
08	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	390	1	6059	2	Y	-0-					3
*09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	315	1	4289	2	Y	-0-	1	1			2

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

04	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	392	1	12141	2	Y	-0-					12
05	12648 X	10334	-0-	-2314	-0-	243	1	10091	2	Y	-0-	3	1			9
06	12240 X	9152	-0-	-3088	-0-	569	1	8583	2	Y	-0-					9
07	12648 X	8628	-0-	-4020	-0-	488	1	8140	2	Y	-0-					9
08	12648 X	2865	-0-	-9783	-0-	173	1	2692	2	Y	-0-					9
09	12240 X	26	-0-	-12214	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	2	1			7

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

04	11340 X	5544	-0-	-5796	-0-	173	1	5371	2	Y	-0-					9
05	11718 X	7005	-0-	-4713	-0-	165	1	6840	2	Y	-0-	2	1			7
06	11340 X	9989	-0-	-1351	-0-	621	1	9368	2	Y	-0-					7
07	11718 X	6937	-0-	-4781	-0-	392	1	6545	2	Y	-0-					7
08	11718 X	9902	-0-	-1816	-0-	599	1	9303	2	Y	-0-					7
*09	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	688	1	9364	2	Y	-0-	2	1			5

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

04	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	865	-0-	-406	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	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

04	3150 X	2695	-0-	-455	-0-	2695	2			N	-0-					76
05	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					76
06	2460 X	2457	-0-	-3	-0-	2457	2			N	-0-					76
07	2790 X	1360	-0-	-1430	-0-	1360	2			N	-0-					76
08	2790 X	1796	-0-	-994	-0-	1796	2			N	-0-	76	1			-0-
09	2700 X	2529	-0-	-171	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					108
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					108
06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					108
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					108
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-	108	1			-0-
*09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	1530 N	1415	-0-	-115	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

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

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	123	-0-	-1613	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	160	-0-	-1520	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	160	-0-	-1576	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 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
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	961 N	510	-0-	-451	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	660 N	533	-0-	-127	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	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

04	2310 X	1771	-0-	-539	-0-	1769	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2387 X	1013	-0-	-1374	-0-	1012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4093	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3203	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3024	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2310 X	2166	-0-	-144	-0-	2164	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2169	2	4	9	N	4					56
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2	9	N	2					58
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					58
07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2374	2	4	9	N	4					62
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					62
*09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2051	2	4	9	N	4					66

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

04	4920 X	3839	-0-	-1081	-0-	3835	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5084 X	3352	-0-	-1732	-0-	3348	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4890 X	1776	-0-	-3114	-0-	1775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5053 X	4360	-0-	-693	-0-	4358	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4557 X	3015	-0-	-1542	-0-	3013	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3840 X	3426	-0-	-414	-0-	3424	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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	877	-0-	-890	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	837	-0-	-483	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1065	-0-	-423	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

04	3930	X	2990	-0-	-940	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3092	-0-	-388	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3126	-0-	-470	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2685	-0-	-405	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

04	4440	X	3392	-0-	-1048	-0-	3392	2			N	-0-					85
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					85
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					85
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					85
08	4588	X	3695	-0-	-893	-0-	3695	2			N	-0-					85
09	4440	X	3414	-0-	-1026	-0-	3414	2			N	-0-					85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					96
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					96
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					96
*07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	649	2	10	9	N	9					105
*08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-	105	1			-0-
*09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3878	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2718	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4571	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3277	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4188	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4706	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

04	3510	X	2670	-0-	-840	-0-	2668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3627	X	2939	-0-	-688	-0-	2938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	3132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3441	X	3002	-0-	-439	-0-	3001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	2957	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3120	X	2713	-0-	-407	-0-	2712	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

04	5910	X	3954	-0-	-1956	-0-	3954	2			N	-0-					42
05	5673	X	3779	-0-	-1894	-0-	3779	2			N	-0-					42
06	4830	X	3896	-0-	-934	-0-	3896	2			N	-0-					42
07	4340	X	3997	-0-	-343	-0-	3997	2			N	-0-					42
08	4185	X	4080	-0-	-105	-0-	4080	2			N	-0-					42
09	3960	X	3931	-0-	-29	-0-	3931	2			N	-0-					42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

04	3930	X	2131	-0-	-1799	-0-	2131	2			N	-0-					19
05	4061	X	1960	-0-	-2101	-0-	1960	2			N	-0-					19
06	3930	X	2611	-0-	-1319	-0-	2611	2			N	-0-					19
07	3038	X	2983	-0-	-55	-0-	2983	2			N	-0-					19
08	2294	X	2012	-0-	-282	-0-	2012	2			N	-0-					19
*09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

04	1620	N	1430	-0-	-190	-0-	1429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2115	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2100	N	1562	-0-	-538	-0-	1561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2747	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	3100	N	3981	-0-	881	881	3974	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*09	3000	N	4133	-0-	1133	2014	4121	2	12	9	N	11	11	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4154	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4469	2	26	9	N	24	24	8			-0-
06	4020	X	3561	-0-	-459	-0-	3544	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5541	2	18	9	N	16	16	8			-0-
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6714	2	24	9	N	22	22	8			-0-
*09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5606	2	20	9	N	18	18	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3543	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3708	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3475	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3571	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3312	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3312	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2399	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2856	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2074	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	3100	N	3346	-0-	246	246	3332	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	2638	N	2392	-0-	-246	-0-	2380	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2660	2	12	9	N	11	11	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					152
05	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2923	2			N	-0-					152
06	3000	X	2410	-0-	-590	-0-	2410	2			N	-0-					152
07	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	3217	2			N	-0-					152
08	3348	X	2598	-0-	-750	-0-	2598	2			N	-0-					152
09	3240	X	2711	-0-	-529	-0-	2711	2			N	-0-					152

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					108
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					108
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					108
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					108
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					108
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					73
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					73
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					73
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5295	2	1	9	N	1					74
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					74
*09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					74

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

04	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	1871	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	2046	N	1447	-0-	-599	-0-	1435	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	3000	N	3790	-0-	790	790	3768	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	3100	N	3567	-0-	467	1257	3554	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	3100	N	2606	-0-	-494	763	2592	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*09	3157	X	2394	-0-	-763	-0-	2377	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*09	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

04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4345	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	3183	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3791	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4185	X	3720	-0-	-465	-0-	3718	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4185	X	3831	-0-	-354	-0-	3828	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4460	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370 X	3589	-0-	-4781	-0-	3589	2			N	-0-					13
05	8432 X	3742	-0-	-4690	-0-	3742	2			N	-0-					13
06	8160 X	2872	-0-	-5288	-0-	2872	2			N	-0-					13
07	3720 X	1827	-0-	-1893	-0-	1827	2			N	-0-					13
08	3751 X	2431	-0-	-1320	-0-	2431	2			N	-0-					13
09	3630 X	2997	-0-	-633	-0-	2997	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3666	2	50	9	N	45					150
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3765	2	19	9	N	17					167
06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3226	2	13	9	N	12					179
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3304	2	9	9	N	8					187
08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3339	2	61	9	N	55	173	1			69
*09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					69

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

04	3390 X	3120	-0-	-270	-0-	3120	2			N	-0-					42
05	3503 X	3446	-0-	-57	-0-	3446	2			N	-0-					42
06	3390 X	2763	-0-	-627	-0-	2763	2			N	-0-					42
07	3503 X	2186	-0-	-1317	-0-	2186	2			N	-0-					42
08	3503 X	990	-0-	-2513	-0-	990	2			N	-0-					42
09	3330 X	1239	-0-	-2091	-0-	1239	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					108
05	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					108
06	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					108
07	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					108
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					108
*09	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	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

04	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
*09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

04	3390 X	3127	-0-	-263	-0-	3127	2			N	-0-					21
05	3503 X	3109	-0-	-394	-0-	3109	2			N	-0-					21
06	3390 X	2700	-0-	-690	-0-	2700	2			N	-0-					21
07	3503 X	3447	-0-	-56	-0-	3447	2			N	-0-					21
08	3503 X	3345	-0-	-158	-0-	3345	2			N	-0-					21
09	3120 X	2559	-0-	-561	-0-	2559	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

04	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4466	2	36	9	N	33	33	8			-0-
05	4464 X	3651	-0-	-813	-0-	3620	2	31	9	N	28	28	8			-0-
06	4320 X	662	-0-	-3658	-0-	656	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4464 X	843	-0-	-3621	-0-	841	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4464 X	531	-0-	-3933	-0-	529	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4320 X	533	-0-	-3787	-0-	531	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
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					28
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5193	2	29	9	N	26					54
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5008	2	45	9	N	41					95
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					95
08	4433	X	4410	-0-	-23	-0-	4410	2			N	-0-					95
*09	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					95

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

04	3000	N	3075	-0-	75	87	3066	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2434	N	2347	-0-	-87	-0-	2333	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	3000	N	3122	-0-	122	122	3108	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	3348	X	3226	-0-	-122	-0-	3216	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2885	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2943	2	11	9	N	10	10	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

04	2790	X	2567	-0-	-223	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2383	-0-	-227	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2393	-0-	-273	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

04	5040	X	4334	-0-	-706	-0-	4323	2	11	9	N	10					85
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6691	2	9	9	N	8					93
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					93
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					93
08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					93
09	5070	X	3685	-0-	-1385	-0-	3685	2			N	-0-					93

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

04	2700	X	1222	-0-	-1478	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
*09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1075	-0-	-665	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1073	-0-	-725	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1019	-0-	-283	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	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

04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*09	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	3	9	N	3	3	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					145
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					145
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					145
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					145
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					145
*09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					145

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					75
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					75
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					75
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					75
08	3038	X	2280	-0-	-758	-0-	2280	2			N	-0-					75
09	2940	X	1991	-0-	-949	-0-	1991	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

04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					45
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					45
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					45
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					45
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					45
*09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	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

04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
*09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

04	3720	X	2386	-0-	-1334	-0-	2377	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3844	X	2418	-0-	-1426	-0-	2411	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3720	X	2426	-0-	-1294	-0-	2420	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3844	X	2453	-0-	-1391	-0-	2451	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3844	X	2564	-0-	-1280	-0-	2561	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2430	X	2336	-0-	-94	-0-	2334	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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
*09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
*09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					26
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					26
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					26
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					26
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					26
*09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	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
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4080	2	52	9	N	47	47	8			-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1307	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4041	2	35	9	N	32	32	8			-0-
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2985	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	31	X	26	-0-	-5	-0-	17	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	N	5	5	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
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					57
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					57
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					57
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					57
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					57
*09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	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
04	3810	X	2736	-0-	-1074	-0-	2734	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3844	X	2748	-0-	-1096	-0-	2747	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3150	X	1096	-0-	-2054	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	X	1323	-0-	-1777	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1755	-0-	-1283	-0-	1754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2730	X	1037	-0-	-1693	-0-	1037	2			N	-0-					-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
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4469	2	31	9	N	28	28	8			-0-
05	3875	X	2989	-0-	-886	-0-	2975	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	3120	X	1553	-0-	-1567	-0-	1545	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	3722	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4486	2	18	9	N	16	16	8			-0-
09	3840	X	3259	-0-	-581	-0-	3249	2	10	9	N	9	9	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1980 X	1880	-0-	-100	-0-	1876	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2046 X	2020	-0-	-26	-0-	2014	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3039	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2046 X	1786	-0-	-260	-0-	1783	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2015 X	1361	-0-	-654	-0-	1358	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1980 X	1129	-0-	-851	-0-	1127	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

04	5370 X	5118	-0-	-252	-0-	5118	2			N	-0-					62
05	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					62
06	5370 X	5175	-0-	-195	-0-	5175	2			N	-0-					62
07	5549 X	5293	-0-	-256	-0-	5293	2			N	-0-					62
08	5549 X	4647	-0-	-902	-0-	4647	2			N	-0-					62
*09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

04	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7267	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5657	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1860 X	579	-0-	-1281	-0-	578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1860 X	665	-0-	-1195	-0-	664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1800 X	159	-0-	-1641	-0-	158	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					114
05	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					114
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					114
07	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					114
08	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					114
*09	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	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

04	2490 N	2470	-0-	-20	-0-	2455	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	2480 N	2356	-0-	-124	-0-	2339	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	2490 N	2258	-0-	-232	-0-	2245	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2862	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2785	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*09	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2557	2	10	9	N	9	9	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

04	3000 N	9033	-0-	6033	6033	9033	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	9524	-0-	6424	12457	9524	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	9663	-0-	6663	19120	9663	2			N	-0-					-0-
07	23714 X	4594	-0-	-19120	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
*09	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

04	1320 N	943	-0-	-377	-0-	937	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1798 N	649	-0-	-1149	-0-	645	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2656	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1827	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2335	2	11	9	N	10	10	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 #: 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
04	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
05	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
06	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
07	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
08	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
*09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

04	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					35
05	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					35
06	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					35
07	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					35
08	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					35
*09	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

04	5100 X	2291	-0-	-2809	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	3989	-0-	-382	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	2526	-0-	-2634	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	4176	-0-	-1156	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
08	5332 X	3738	-0-	-1594	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	2166	-0-	-1704	-0-	2166	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

04	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					75
05	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					75
06	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					75
07	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					75
08	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					75
*09	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

04	3210 X	2171	-0-	-1039	-0-	2171	2			N	-0-					60
05	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					60
06	3210 X	2688	-0-	-522	-0-	2688	2			N	-0-					60
07	3317 X	2963	-0-	-354	-0-	2963	2			N	-0-					60
08	3317 X	3120	-0-	-197	-0-	3120	2			N	-0-					60
09	3210 X	2435	-0-	-775	-0-	2435	2			N	-0-					60

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

04	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3812	2	135	9	N	123	182	1			126
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					126
06	3420 X	3244	-0-	-176	-0-	3244	2			N	-0-					126
07	3534 X	3309	-0-	-225	-0-	3309	2			N	-0-					126
08	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3864	2	142	9	N	129					255
*09	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3927	2	20	9	N	18	181	1			92

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

04	2670 N	1374	-0-	-1296	-0-	1374	2			N	-0-					48
05	2263 N	2232	-0-	-31	-0-	2232	2			N	-0-					48
06	2250 N	2138	-0-	-112	-0-	2138	2			N	-0-					48
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					48
08	2232 N	1464	-0-	-768	-0-	1464	2			N	-0-					48
09	2130 N	1127	-0-	-1003	-0-	1127	2			N	-0-					48

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					144
05	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					144
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					144
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	936	2	21	9	N	19	145	1			18
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					18
09	900	N	662	-0-	-238	-0-	662	2			N	-0-					18

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	N	3149	-0-	49	49	3148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	N	3026	-0-	26	75	3025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2646	N	2571	-0-	-75	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1555	-0-	-26	-0-	1554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1530	X	1367	-0-	-163	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

04	480	N	223	-0-	-257	-0-	223	2			N	-0-					128
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	2			N	-0-					128
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					128
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					128
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					128
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					128

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

04	2580	X	2521	-0-	-59	-0-	2521	2			N	-0-					130
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					130
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					130
07	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	2551	2			N	-0-					130
08	2666	X	2514	-0-	-152	-0-	2514	2			N	-0-					130
09	2580	X	2206	-0-	-374	-0-	2206	2			N	-0-					130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					15
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					15
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					15
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					15
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					15
09	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	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

04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1176	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1361	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	1240	N	804	-0-	-436	-0-	801	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1652	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1179	2	8	9	N	7	7	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

04	2670	X	999	-0-	-1671	-0-	992	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2759	X	1161	-0-	-1598	-0-	1152	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1440	X	1087	-0-	-353	-0-	1083	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1555	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1629	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3133	-0-	-47	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3091	-0-	-89	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2992	-0-	-128	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3533	-0-	-697	-0-	3526	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	4371	X	3219	-0-	-1152	-0-	3211	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4020	X	2707	-0-	-1313	-0-	2701	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4154	X	3206	-0-	-948	-0-	3202	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3658	X	1985	-0-	-1673	-0-	1981	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3540	X	2945	-0-	-595	-0-	2941	2	4	9	N	4	4	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3052	-0-	52	52	3029	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	3729	X	3677	-0-	-52	-0-	3656	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3291	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3556	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3270	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3026	2	11	9	N	10	10	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	2144	-0-	-46	-0-	2138	2	6	9	N	5					92
05	2263	X	1261	-0-	-1002	-0-	1261	2			N	-0-					92
06	2070	X	1996	-0-	-74	-0-	1996	2			N	-0-					92
07	2201	N	1112	-0-	-1089	-0-	1112	2			N	-0-					92
08	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	1007	2			N	-0-					92
*09	3000	N	7958	-0-	4958	4958	7958	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
*02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
*06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
*07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
*09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5481	-0-	-459	-0-	5481	2			N	-0-					110
05	6138	X	5072	-0-	-1066	-0-	5072	2			N	-0-					110
06	5550	X	5088	-0-	-462	-0-	5088	2			N	-0-					110
07	5735	X	5068	-0-	-667	-0-	5068	2			N	-0-					110
08	5735	X	4830	-0-	-905	-0-	4830	2			N	-0-					110
09	5490	X	4055	-0-	-1435	-0-	4055	2			N	-0-					110

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 #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5133	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5405	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	8305	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7518	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7215	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*09	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6425	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

04	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4105	2	70	9	N	64	64	8			2
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3361	2	64	9	N	58	58	8			2
06	2940 X	2659	-0-	-281	-0-	2618	2	41	9	N	37	37	8			2
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3566	2	42	9	N	38	38	8			2
08	3038 X	1426	-0-	-1612	-0-	1404	2	22	9	N	20	20	8			2
09	2940 X	1674	-0-	-1266	-0-	1663	2	11	9	N	10	10	8			2

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

04	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4467	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4679	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4486	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4569	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4593	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4048	2	10	9	N	9	9	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2398	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2389	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2388	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2519	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3221	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

04	5190 X	4959	-0-	-231	-0-	4957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5363 X	3361	-0-	-2002	-0-	3355	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5190 X	3710	-0-	-1480	-0-	3704	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5800	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	5115 X	4928	-0-	-187	-0-	4922	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	4950 X	4403	-0-	-547	-0-	4399	2	4	9	N	4	4	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
07	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
*09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	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 #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140 X	4099	-0-	-41	-0-	4076	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	4278 X	2124	-0-	-2154	-0-	2113	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	4110 X	1054	-0-	-3056	-0-	1050	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4247 X	1281	-0-	-2966	-0-	1278	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4247 X	1250	-0-	-2997	-0-	1246	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4110 X	1225	-0-	-2885	-0-	1222	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

04	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
05	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
*09	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

04	4620 X	3659	-0-	-961	-0-	3645	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4104	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	3930 X	3738	-0-	-192	-0-	3725	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4297	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	4123 X	2918	-0-	-1205	-0-	2907	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*09	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4306	2	15	9	N	14	14	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

04	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4574	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3153	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3735	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4825	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4264	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5321	2	4	9	N	4	4	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

04	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3157	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3133	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3196	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3285	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3163	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

04	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					34
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					34
06	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					34
07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					34
08	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					34
*09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	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

04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3582	2	34	9	N	31	31	8			-0-
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3541	2	35	9	N	32	32	8			-0-
06	3300 X	3042	-0-	-258	-0-	3017	2	25	9	N	23	23	8			-0-
07	3410 X	2866	-0-	-544	-0-	2847	2	19	9	N	17	17	8			-0-
08	3410 X	3132	-0-	-278	-0-	3107	2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	3300 X	2819	-0-	-481	-0-	2802	2	17	9	N	15	15	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3467	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3478	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3000 N	3652	-0-	652	652	3646	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4168 X	3516	-0-	-652	-0-	3513	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3357	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3158	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

04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					67
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3065	2	160	9	N	145	183	1			29
06	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					29
07	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2745	2	39	9	N	35					64
08	2449 X	2302	-0-	-147	-0-	2245	2	57	9	N	52					116
09	2370 X	1794	-0-	-576	-0-	1794	2			N	-0-					116

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

04	1200 N	1058	-0-	-142	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	996	-0-	-114	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	974	-0-	-111	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	302	-0-	-752	-0-	298	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	990 N	277	-0-	-713	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

04	3450 X	2294	-0-	-1156	-0-	2294	2			N	-0-					37
05	3565 X	3164	-0-	-401	-0-	3164	2			N	-0-					37
06	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					37
07	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					37
08	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4399	2	81	9	N	74					111
*09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					111

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

04	2790 X	1283	-0-	-1507	-0-	1281	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4316	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2790 X	2720	-0-	-70	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2853	-0-	-30	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	2500	-0-	-290	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

04	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
05	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
08	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
*09	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

04	5730 X	3068	-0-	-2662	-0-	3068	2			N	-0-					127
05	4743 X	2513	-0-	-2230	-0-	2513	2			N	-0-					127
06	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					127
07	3658 X	3418	-0-	-240	-0-	3418	2			N	-0-					127
08	3658 X	764	-0-	-2894	-0-	764	2			N	-0-					127
09	4110 X	3342	-0-	-768	-0-	3342	2			N	-0-					127

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
05	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
06	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
07	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
08	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
*09	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7207	2	19	9	N	17					56
05	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					56
06	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					56
07	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					56
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					56
09	3660 X	3595	-0-	-65	-0-	3595	2			N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					50
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					50
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					50
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					50
08	1674 N	1145	-0-	-529	-0-	1145	2			N	-0-					50
09	1830 N	691	-0-	-1139	-0-	691	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

04	9870 X	8334	-0-	-1536	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
05	10199 X	7839	-0-	-2360	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
06	9870 X	7595	-0-	-2275	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
07	8897 X	7052	-0-	-1845	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
08	8866 X	6895	-0-	-1971	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
09	8340 X	6871	-0-	-1469	-0-	6871	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					42
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					42
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					42
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					42
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					42
09	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	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

04	19512 X	19512	-0-	-0-	-0-	19512	2			N	-0-					-0-
05	13299 X	12680	-0-	-619	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
06	12300 X	11353	-0-	-947	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
07	13299 X	11662	-0-	-1637	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
08	13299 X	11140	-0-	-2159	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
09	12870 X	11299	-0-	-1571	-0-	11299	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

04	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			N	-0-					18
05	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			N	-0-					18
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					18
07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					18
08	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					18
*09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3332	-0-	-238	-0-	3332	2			N	-0-					102
05	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	3444	2			N	-0-					102
06	3570	X	3245	-0-	-325	-0-	3245	2			N	-0-					102
07	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	3360	2			N	-0-					102
08	3534	X	3320	-0-	-214	-0-	3320	2			N	-0-					102
09	3330	X	3214	-0-	-116	-0-	3214	2			N	-0-					102

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					81
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					81
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					81
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					81
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					81
*09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

04	6120	X	5047	-0-	-1073	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5091	-0-	-613	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4902	-0-	-618	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5401	-0-	-179	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5271	-0-	-154	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4727	-0-	-313	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					45
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					45
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					45
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					45
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					45
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	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

04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2292	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2539	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2756	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2561	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2542	N	2072	-0-	-470	-0-	2065	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2460	N	2090	-0-	-370	-0-	2075	2	15	9	N	14	14	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					137
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					137
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					137
07	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					137
08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-	137	1			-0-
*09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3271	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3318	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3233	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3186	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3165	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2836	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3060 X	2813	-0-	-247	-0-	2813	2			N	-0-					47
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					47
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					47
07	3162 X	2845	-0-	-317	-0-	2845	2			N	-0-					47
08	3162 X	2951	-0-	-211	-0-	2951	2			N	-0-					47
09	3060 X	2696	-0-	-364	-0-	2696	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					68
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					68
06	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					68
07	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					68
08	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					68
*09	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					68

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

04	3870 X	3668	-0-	-202	-0-	3660	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3999 X	3716	-0-	-283	-0-	3709	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3780 X	3614	-0-	-166	-0-	3607	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3906 X	3839	-0-	-67	-0-	3833	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3939	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3660 X	3537	-0-	-123	-0-	3531	2	6	9	N	5	5	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

04	3690 X	3626	-0-	-64	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3788	-0-	-25	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3727	-0-	-55	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	3580	-0-	-80	-0-	3580	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

04	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					191
05	3689 X	3585	-0-	-104	-0-	3585	2			N	-0-					191
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					191
07	3937 X	3682	-0-	-255	-0-	3682	2			N	-0-					191
08	3937 X	3551	-0-	-386	-0-	3551	2			N	-0-					191
09	3810 X	2745	-0-	-1065	-0-	2745	2			N	-0-					191

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

04	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	8257	2	2	9	N	2					142
05	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					142
06	7530 X	7432	-0-	-98	-0-	7432	2			N	-0-					142
07	7874 X	7177	-0-	-697	-0-	7177	2			N	-0-					142
08	7874 X	4150	-0-	-3724	-0-	4150	2			N	-0-					142
09	7620 X	1829	-0-	-5791	-0-	1829	2			N	-0-					142

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

04	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
05	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
06	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
07	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
08	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
*09	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
*09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					18
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					18
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					18
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					18
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					18
*09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	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

04	2940	X	2076	-0-	-864	-0-	2064	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3503	X	1913	-0-	-1590	-0-	1900	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	3390	X	2808	-0-	-582	-0-	2793	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3503	X	1846	-0-	-1657	-0-	1838	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	3100	X	1825	-0-	-1275	-0-	1814	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	2820	X	1642	-0-	-1178	-0-	1636	2	6	9	N	5	5	8			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

04	2430	N	2030	-0-	-400	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2281	-0-	-261	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2246	-0-	-424	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2036	-0-	-214	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					23
05	2139	N	1636	-0-	-503	-0-	1636	2			N	-0-					23
06	2070	N	1570	-0-	-500	-0-	1570	2			N	-0-					23
07	2139	N	1489	-0-	-650	-0-	1489	2			N	-0-					23
08	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	2			N	-0-					23
09	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	1302	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

04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					91
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					91
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					91
07	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	3084	2			N	-0-					91
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					91
*09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
*09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

04	3630	X	3564	-0-	-66	-0-	3561	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4151	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3951	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3811	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4206	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3829	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
*09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
*09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

04	2280	N	579	-0-	-1701	-0-	577	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3053	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	2370	N	1772	-0-	-598	-0-	1768	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2821	N	2204	-0-	-617	-0-	2198	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1799	2	10	9	N	9	9	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3183	-0-	-177	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	933	-0-	-2539	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2066	-0-	-1406	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3279	-0-	-81	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

*10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
*11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
*12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
*01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
*02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
*03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
*04	4890	X	4230	-0-	-660	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
*05	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
*06	4890	X	4775	-0-	-115	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
*07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
*08	5053	X	4796	-0-	-257	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
*09	4890	X	4863	-0-	-27	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

04	870	N	656	-0-	-214	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4767	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4769	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4000	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3038	X	2354	-0-	-684	-0-	2350	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4605	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4057	2	9	9	N	8	8	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4091	2	31	9	N	28	28	8			-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4916	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4088	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	3959	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	4123	X	3734	-0-	-389	-0-	3720	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	3990	X	3053	-0-	-937	-0-	3040	2	13	9	N	12	12	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

04	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3322	-0-	222	278	3322	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2755	-0-	-245	33	2755	2			N	-0-					-0-
07	2227	X	2194	-0-	-33	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
*09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 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
04	4020 X	2756	-0-	-1264	-0-	2720	2	36	9	N	33	33	8			-0-
05	3968 X	2837	-0-	-1131	-0-	2801	2	36	9	N	33	33	8			-0-
06	2970 X	2491	-0-	-479	-0-	2470	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	3069 X	2247	-0-	-822	-0-	2236	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	2976 X	2226	-0-	-750	-0-	2214	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	2760 X	2256	-0-	-504	-0-	2241	2	15	9	N	14	14	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

04	10530 X	6031	-0-	-4499	-0-	6031	2			N	-0-					3
05	10230 X	6987	-0-	-3243	-0-	6987	2			N	-0-					3
06	9570 X	7210	-0-	-2360	-0-	7210	2			N	-0-					3
07	8308 X	7085	-0-	-1223	-0-	7085	2			N	-0-					3
08	6975 X	4051	-0-	-2924	-0-	4051	2			N	-0-					3
09	7200 X	3272	-0-	-3928	-0-	3272	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3059	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2700 X	2417	-0-	-283	-0-	2416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2883 X	2113	-0-	-770	-0-	2112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2790 X	2406	-0-	-384	-0-	2405	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
05	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
06	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
07	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
*09	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

04	4530 X	3480	-0-	-1050	-0-	3480	2			N	-0-					23
05	4247 X	3485	-0-	-762	-0-	3485	2			N	-0-					23
06	4110 X	3712	-0-	-398	-0-	3712	2			N	-0-					23
07	4247 X	3980	-0-	-267	-0-	3980	2			N	-0-					23
08	3751 X	3650	-0-	-101	-0-	3650	2			N	-0-					23
09	3720 X	3392	-0-	-328	-0-	3392	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

04	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2184	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1829 X	1695	-0-	-134	-0-	1694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1952	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2383	2	3	9	N	3	3	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

04	5580 X	5386	-0-	-194	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	5657	-0-	-16	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
06	5490 X	5275	-0-	-215	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	5466	-0-	-176	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
08	5642 X	5074	-0-	-568	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
09	5460 X	5137	-0-	-323	-0-	5137	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					120
05	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					120
06	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					120
07	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					120
08	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					120
*09	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

04	2760 N	2645	-0-	-115	-0-	2645	2			N	-0-					58
05	2852 N	2721	-0-	-131	-0-	2721	2			N	-0-					58
06	2670 N	2616	-0-	-54	-0-	2616	2			N	-0-					58
07	2728 N	2653	-0-	-75	-0-	2653	2			N	-0-					58
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					58
*09	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	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

04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	1619	-0-	-1471	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	1805	-0-	-1388	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	2181	-0-	-1012	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	2128	-0-	-962	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
*09	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	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

04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
08	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
*09	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	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

04	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					97
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					97
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3818	2	14	9	N	13	97	1			13
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					13
08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					13
*09	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					13

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

04	5520 X	5292	-0-	-228	-0-	5292	2			N	-0-					75
05	5673 X	5487	-0-	-186	-0-	5487	2			N	-0-					75
06	5430 X	5212	-0-	-218	-0-	5212	2			N	-0-					75
*07	5611 X	5402	-0-	-209	-0-	5325	2	77	9	N	70	145	1			-0-
*08	5611 X	5463	-0-	-148	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
*09	5310 X	5210	-0-	-100	-0-	5210	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4491	2	6	9	N	5					5
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					5
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					5
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					5
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					5
*09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					5

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
*09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	8137	-0-	-4313	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	9444	-0-	-2429	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8527	-0-	-1013	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8306	-0-	-1552	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8262	-0-	-1193	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7663	-0-	-1487	-0-	7663	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1141	-0-	-1499	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1073	-0-	-1655	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	952	-0-	-638	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1508	2			N	-0-					82
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					82
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					82
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					82
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					82
09	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1621	2	17	9	N	15					97

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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
04	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1479	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
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
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7228	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7372	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7241	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6782	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5596	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5464	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

04	3960	X	3800	-0-	-160	-0-	3800	2			N	-0-					17
05	3999	X	3920	-0-	-79	-0-	3920	2			N	-0-					17
06	3870	X	3723	-0-	-147	-0-	3723	2			N	-0-					17
07	3999	X	3209	-0-	-790	-0-	3209	2			N	-0-					17
08	3999	X	148	-0-	-3851	-0-	148	2			N	-0-					17
09	3810	X	84	-0-	-3726	-0-	84	2			N	-0-					17

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

04	7410	X	5952	-0-	-1458	-0-	5952	2			N	-0-					60
05	7657	X	5542	-0-	-2115	-0-	5542	2			N	-0-					60
06	6990	X	5640	-0-	-1350	-0-	5640	2			N	-0-					60
07	6324	X	4695	-0-	-1629	-0-	4695	2			N	-0-					60
08	6231	X	4585	-0-	-1646	-0-	4585	2			N	-0-					60
09	5940	X	4715	-0-	-1225	-0-	4704	2	11	9	N	10					70

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

04	4110	X	84	-0-	-4026	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	132	-0-	-3743	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
*09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	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

04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
*09	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570 X	5086	-0-	-1484	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
05	6231 X	5034	-0-	-1197	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	5880 X	4783	-0-	-1097	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
07	5735 X	4164	-0-	-1571	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
08	5394 X	3371	-0-	-2023	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	5047	-0-	-53	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	870 N	712	-0-	-158	-0-	712	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

04	4950 X	4743	-0-	-207	-0-	4743	2			N	-0-					150
05	4929 X	4794	-0-	-135	-0-	4794	2			N	-0-					150
06	4770 X	4719	-0-	-51	-0-	4719	2			N	-0-					150
07	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					150
08	4898 X	4790	-0-	-108	-0-	4790	2			N	-0-					150
09	4740 X	4623	-0-	-117	-0-	4623	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

04	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					157
05	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5085	2	8	9	N	7					164
06	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5161	2	6	9	N	5					169
07	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5110	2	1	9	N	1					170
08	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					170
*09	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4215	2	1	9	N	1					171

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
05	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
07	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
08	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
*09	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

04	4200 X	2812	-0-	-1388	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3098	-0-	-1087	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	2981	-0-	-919	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
07	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	3026	-0-	-818	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	2626	-0-	-374	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

04	3630 X	3380	-0-	-250	-0-	3380	2			N	-0-					122
05	3627 X	3280	-0-	-347	-0-	3280	2			N	-0-					122
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					122
07	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					122
08	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					122
09	3510 X	3407	-0-	-103	-0-	3407	2			N	-0-					122

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3990 X	3544	-0-	-446	-0-	3544	2		N	-0-			69
05	4123 X	3743	-0-	-380	-0-	3743	2		N	-0-			69
06	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			69
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-			69
08	3751 X	3618	-0-	-133	-0-	3618	2		N	-0-			69
09	3810 X	3258	-0-	-552	-0-	3258	2		N	-0-			69

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

*10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
*11	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
*12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
*01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
*02	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
*03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
*04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2		N	-0-			-0-
*05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
*06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
*07	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		N	-0-			-0-
*08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2		N	-0-			-0-
*09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

04	930 N	831	-0-	-99	-0-	831	2		N	-0-			-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
*09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
05	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2		N	-0-			-0-
06	540 N	420	-0-	-120	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07	558 N	449	-0-	-109	-0-	449	2		N	-0-			-0-
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2		N	-0-			-0-
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	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

04	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
05	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
06	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
07	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
08	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
*09	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			173
05	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			173
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			173
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			173
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			173
*09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			173

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	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
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					35
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					35
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					35
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					35
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					35
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
04	930	X	312	-0-	-618	-0-	312	2			N	-0-					60
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					60
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					60
07	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			N	-0-					60
08	3100	N	5576	-0-	2476	2506	5576	2			N	-0-					60
*09	3000	N	4549	-0-	1549	4055	4549	2			N	-0-					60

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
04	7950	X	2918	-0-	-5032	-0-	2918	2			N	-0-					47
05	6696	X	6505	-0-	-191	-0-	6505	2			N	-0-					47
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					47
07	6665	X	2403	-0-	-4262	-0-	2403	2			N	-0-					47
08	6510	X	3298	-0-	-3212	-0-	3298	2			N	-0-					47
09	7710	X	6967	-0-	-743	-0-	6967	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
04	2070	X	2010	-0-	-60	-0-	2001	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3701	2	40	9	N	36	36	8			-0-
06	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11934	2	63	9	N	57	57	8			-0-
07	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12071	2	30	9	N	27	27	8			-0-
08	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11889	2	25	9	N	23	23	8			-0-
*09	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12223	2	43	9	N	39	39	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
04	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4725	-0-	-525	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5277	-0-	-148	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4705	-0-	-875	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5126	-0-	-274	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2434	-0-	-566	159	2434	2			N	-0-					129
05	2387	X	2202	-0-	-185	-0-	2202	2			N	-0-					129
06	2310	X	2013	-0-	-297	-0-	2013	2			N	-0-					129
07	2387	X	1442	-0-	-945	-0-	1442	2			N	-0-					129
08	2387	X	1596	-0-	-791	-0-	1596	2			N	-0-					129
*09	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	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
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
*09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	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
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	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
04	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					93
05	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					93
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-	93	1			-0-
07	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
*09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

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
04	4380	X	2815	-0-	-1565	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
07	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
*09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1309	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	N	2	2	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3255	-0-	155	155	3255	2			N	-0-					-0-
08	2978	N	2823	-0-	-155	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220 X	4783	-0-	-437	-0-	4771	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	5394 X	4744	-0-	-650	-0-	4735	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	5220 X	4822	-0-	-398	-0-	4815	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5332 X	4854	-0-	-478	-0-	4850	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	5208 X	3937	-0-	-1271	-0-	3931	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	4830 X	4591	-0-	-239	-0-	4588	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					52
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					52
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					52
07	2356 N	1805	-0-	-551	-0-	1805	2			N	-0-					52
08	2418 N	1916	-0-	-502	-0-	1916	2			N	-0-					52
*09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

04	1950 X	1903	-0-	-47	-0-	1903	2			N	-0-					20
05	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					20
06	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					20
07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					20
08	2015 X	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			N	-0-					20
09	1950 X	1195	-0-	-755	-0-	1195	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

04	5820 X	5016	-0-	-804	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
05	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	5359	-0-	-461	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	6014 X	4469	-0-	-1545	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
08	6014 X	5249	-0-	-765	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	5820 X	4495	-0-	-1325	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

04	4320 X	3994	-0-	-326	-0-	3994	2			N	-0-					49
05	4464 X	4145	-0-	-319	-0-	4145	2			N	-0-					49
06	4320 X	3605	-0-	-715	-0-	3605	2			N	-0-					49
07	4464 X	3583	-0-	-881	-0-	3583	2			N	-0-					49
08	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					49
*09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

04	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	2154	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2267	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2560	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2294	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2710	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	2220 N	2191	-0-	-29	-0-	2187	2	4	9	N	4	4	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

04	7290 X	7168	-0-	-122	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
05	7533 X	7009	-0-	-524	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
06	7290 X	6397	-0-	-893	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
07	7533 X	7192	-0-	-341	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
08	7533 X	6920	-0-	-613	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
09	7170 X	6032	-0-	-1138	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070 X	7619	-0-	-451	-0-	7619	2			N	-0-					90
05	8153 X	7785	-0-	-368	-0-	7785	2			N	-0-					90
06	7890 X	7471	-0-	-419	-0-	7471	2			N	-0-					90
07	8153 X	7759	-0-	-394	-0-	7759	2			N	-0-					90
08	7998 X	7850	-0-	-148	-0-	7850	2			N	-0-					90
09	7620 X	7378	-0-	-242	-0-	7378	2			N	-0-					90

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

04	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					13
05	4991 X	4408	-0-	-583	-0-	4408	2			N	-0-					13
06	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					13
07	4991 X	4978	-0-	-13	-0-	4978	2			N	-0-					13
08	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					13
*09	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

04	7590 X	6302	-0-	-1288	-0-	6302	2			N	-0-					140
05	7130 X	6546	-0-	-584	-0-	6546	2			N	-0-					140
06	6600 X	5922	-0-	-678	-0-	5922	2			N	-0-					140
07	6696 X	5993	-0-	-703	-0-	5993	2			N	-0-					140
08	6541 X	5770	-0-	-771	-0-	5770	2			N	-0-					140
09	6330 X	5899	-0-	-431	-0-	5899	2			N	-0-					140

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

04	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
05	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
*09	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

04	4380 X	3855	-0-	-525	-0-	3855	2			N	-0-					17
05	4526 X	3918	-0-	-608	-0-	3918	2			N	-0-					17
06	4380 X	4264	-0-	-116	-0-	4264	2			N	-0-					17
07	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					17
08	4123 X	4117	-0-	-6	-0-	4117	2			N	-0-					17
09	4260 X	3996	-0-	-264	-0-	3996	2			N	-0-					17

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

04	4110 X	1591	-0-	-2519	-0-	1578	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	4247 X	2393	-0-	-1854	-0-	2370	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	4110 X	2882	-0-	-1228	-0-	2860	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	4247 X	752	-0-	-3495	-0-	748	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2387 X	2064	-0-	-323	-0-	2051	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	2880 X	1727	-0-	-1153	-0-	1716	2	11	9	N	10	10	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

04	6630 X	2936	-0-	-3694	-0-	2936	2			N	-0-					118
05	6479 X	3264	-0-	-3215	-0-	3264	2			N	-0-					118
06	5730 X	2935	-0-	-2795	-0-	2935	2			N	-0-					118
07	5084 X	2869	-0-	-2215	-0-	2869	2			N	-0-					118
08	3255 X	2834	-0-	-421	-0-	2834	2			N	-0-					118
*09	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					118

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4929	-0-	-171	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5013	-0-	-257	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4199	-0-	-901	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4503	-0-	-767	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4610	-0-	-660	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4272	-0-	-648	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

04	11370	X	10942	-0-	-428	-0-	10942	2			N	-0-					95
05	11749	X	9195	-0-	-2554	-0-	9195	2			N	-0-					95
06	11370	X	9356	-0-	-2014	-0-	9356	2			N	-0-					95
07	11749	X	8694	-0-	-3055	-0-	8694	2			N	-0-					95
08	11749	X	9441	-0-	-2308	-0-	9441	2			N	-0-					95
09	10950	X	8755	-0-	-2195	-0-	8755	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

04	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1626	2			N	-0-					10
05	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1561	2			N	-0-					10
06	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	1330	2			N	-0-					10
07	1674	N	1282	-0-	-392	-0-	1282	2			N	-0-					10
08	1550	N	826	-0-	-724	-0-	826	2			N	-0-					10
09	1320	N	993	-0-	-327	-0-	993	2			N	-0-					10

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					43
05	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					43
06	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					43
07	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					43
08	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					43
*09	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					43

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					82
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4770	2	1	9	N	1					83
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					83
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					83
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					83
*09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					83

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					32
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					32
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					32
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					32
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					32
*09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					32

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					48
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					48
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					48
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					48
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					48
09	1110	N	723	-0-	-387	-0-	723	2			N	-0-					48

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810 X	8987	-0-	-823	-0-	8987	2			N	-0-					187
05	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					187
06	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					187
07	9610 X	7705	-0-	-1905	-0-	7705	2			N	-0-					187
08	10168 X	8613	-0-	-1555	-0-	8613	2			N	-0-					187
09	9840 X	4389	-0-	-5451	-0-	4389	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

04	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					60
05	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					60
06	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					60
07	3100 N	4645	-0-	1545	1545	4645	2			N	-0-					60
08	3100 N	2276	-0-	-824	721	2276	2			N	-0-					60
*09	2977 X	2256	-0-	-721	-0-	2256	2			N	-0-					60

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

04	4080 X	2768	-0-	-1312	-0-	2768	2			N	-0-					162
05	4061 X	3735	-0-	-326	-0-	3735	2			N	-0-					162
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					162
07	3782 X	2728	-0-	-1054	-0-	2728	2			N	-0-					162
08	3720 X	2286	-0-	-1434	-0-	2286	2			N	-0-					162
09	3930 X	2845	-0-	-1085	-0-	2845	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					15
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					15
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					15
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					15
08	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					15
*09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3508	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4099	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3380	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	8994	2	18	9	N	16	16	8			-0-
08	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5747	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*09	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4082	2	19	9	N	17	17	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

04	8520 X	6730	-0-	-1790	-0-	6730	2			N	-0-					80
05	4495 X	2586	-0-	-1909	-0-	2586	2			N	-0-					80
06	4350 X	2588	-0-	-1762	-0-	2588	2			N	-0-					80
07	6944 X	3975	-0-	-2969	-0-	3975	2			N	-0-					80
08	6944 X	4975	-0-	-1969	-0-	4975	2			N	-0-					80
09	6720 X	4294	-0-	-2426	-0-	4294	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

04	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
05	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
08	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
*09	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730 X	5438	-0-	-292	-0-	5438	2			N	-0-					92
05	5456 X	5275	-0-	-181	-0-	5275	2			N	-0-					92
06	5790 X	4491	-0-	-1299	-0-	4491	2			N	-0-					92
07	5983 X	3250	-0-	-2733	-0-	3250	2			N	-0-					92
08	5983 X	4601	-0-	-1382	-0-	4601	2			N	-0-					92
09	5430 X	2725	-0-	-2705	-0-	2725	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1547	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1434	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	1500 N	1017	-0-	-483	-0-	1009	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3100 N	5826	-0-	2726	2726	5804	2	22	9	N	20	20	8			-0-
08	3100 N	5125	-0-	2025	4751	5103	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*09	3000 N	4886	-0-	1886	6637	4867	2	19	9	N	17	17	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					22
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1552	2	20	9	N	18					40
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					40
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					40
08	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					40
*09	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					40

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

04	6750 X	666	-0-	-6084	-0-	666	2			N	-0-					44
05	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					44
06	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					44
07	6975 X	6523	-0-	-452	-0-	6523	2			N	-0-					44
08	6975 X	5635	-0-	-1340	-0-	5635	2			N	-0-					44
09	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

04	4080 X	3925	-0-	-155	-0-	3925	2			N	-0-					97
05	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4603	2	110	9	N	100	178	1			19
06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					19
07	4216 X	3668	-0-	-548	-0-	3668	2			N	-0-					19
08	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					19
*09	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4261	2	43	9	N	39					58

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

04	4740 X	4435	-0-	-305	-0-	4435	2			N	-0-					130
05	4898 X	3024	-0-	-1874	-0-	3024	2			N	-0-					130
06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					130
07	4898 X	3867	-0-	-1031	-0-	3867	2			N	-0-					130
08	4898 X	4072	-0-	-826	-0-	4072	2			N	-0-					130
09	4740 X	3258	-0-	-1482	-0-	3258	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

04	3450 X	2133	-0-	-1317	-0-	2133	2			N	-0-					19
05	3565 X	1930	-0-	-1635	-0-	1930	2			N	-0-					19
06	3450 X	1720	-0-	-1730	-0-	1720	2			N	-0-					19
07	3565 X	1624	-0-	-1941	-0-	1624	2			N	-0-					19
08	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					19
*09	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					44
05	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					44
06	4230 X	4148	-0-	-82	-0-	4148	2			N	-0-					44
07	4371 X	2571	-0-	-1800	-0-	2571	2			N	-0-					44
08	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					44
09	4230 X	3574	-0-	-656	-0-	3574	2			N	-0-					44

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					169
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					169
06	3330 X	3032	-0-	-298	-0-	3032	2			N	-0-					169
07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					169
08	3441 X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2			N	-0-					169
09	3330 X	2736	-0-	-594	-0-	2736	2			N	-0-					169

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

04	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					164
05	7161 X	4862	-0-	-2299	-0-	4862	2			N	-0-					164
06	6780 X	5010	-0-	-1770	-0-	5010	2			N	-0-					164
07	7161 X	6090	-0-	-1071	-0-	6090	2			N	-0-					164
08	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					164
*09	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	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

04	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					20
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					20
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					20
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					20
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					20
*09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

04	3570 X	3481	-0-	-89	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3660	-0-	-29	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	3458	-0-	-112	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3582	-0-	-107	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	3579	-0-	-110	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3373	-0-	-167	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

04	1800 N	930	-0-	-870	-0-	930	2			N	-0-					172
05	3100 N	3436	-0-	336	336	3436	2			N	-0-					172
06	3000 N	7122	-0-	4122	4458	7122	2			N	-0-					172
07	3100 N	5897	-0-	2797	7255	5897	2			N	-0-					172
08	12528 X	5273	-0-	-7255	-0-	5273	2			N	-0-					172
*09	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

04	3000 N	7336	-0-	4336	4336	7336	2			N	-0-					142
05	12331 X	7995	-0-	-4336	-0-	7995	2			N	-0-					142
06	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					142
07	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					142
08	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					142
*09	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					142

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 #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7406	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7170	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6907	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6340	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6551	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5298	2	10	9	N	9	9	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					18
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					18
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					18
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					18
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					18
09	1290	N	734	-0-	-556	-0-	734	2			N	-0-					18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

04	5850	X	5386	-0-	-464	-0-	5386	2			N	-0-					104
05	5921	X	4928	-0-	-993	-0-	4928	2			N	-0-					104
06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					104
07	5859	X	5616	-0-	-243	-0-	5616	2			N	-0-					104
08	5704	X	4888	-0-	-816	-0-	4888	2			N	-0-					104
09	5850	X	5473	-0-	-377	-0-	5473	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

04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4532	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
*09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

04	7380	X	4896	-0-	-2484	-0-	4896	2			N	-0-					12
05	7533	X	6764	-0-	-769	-0-	6764	2			N	-0-					12
06	7290	X	6459	-0-	-831	-0-	6459	2			N	-0-					12
07	7533	X	5850	-0-	-1683	-0-	5850	2			N	-0-					12
08	7471	X	5716	-0-	-1755	-0-	5716	2			N	-0-					12
09	6540	X	5313	-0-	-1227	-0-	5313	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

04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					119
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					119
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					119
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					119
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					119
*09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					119

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 #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3536	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4152	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3486	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3527	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3514	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2746	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5982	-0-	-1	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5549	-0-	-713	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6051	-0-	-211	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5488	-0-	-572	-0-	5488	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
*09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

04	4170	X	3280	-0-	-890	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2249	-0-	-2060	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	1921	-0-	-2399	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	1876	-0-	-2588	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
*09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					37
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					37
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					37
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					37
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					37
*09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	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

04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
*09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
*09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	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 #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
05	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
06	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
07	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	2628	-0-	-596	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
*09	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

04	3420 X	2602	-0-	-818	-0-	2600	2	2	9	N	2					110
05	3100 X	2661	-0-	-439	-0-	2652	2	9	9	N	8					118
06	2760 X	2485	-0-	-275	-0-	2485	2			N	-0-					118
07	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					118
08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					118
*09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					118

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

04	1170 N	1016	-0-	-154	-0-	1016	2			N	-0-					80
05	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-					80
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					80
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					80
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					80
*09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	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

04	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					40
05	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					40
06	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					40
07	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					40
08	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					40
*09	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

04	3810 X	3292	-0-	-518	-0-	3292	2			N	-0-					53
05	3813 X	3352	-0-	-461	-0-	3352	2			N	-0-					53
06	3690 X	2753	-0-	-937	-0-	2753	2			N	-0-					53
07	3410 X	2181	-0-	-1229	-0-	2181	2			N	-0-					53
08	3410 X	2055	-0-	-1355	-0-	2055	2			N	-0-					53
09	3300 X	1904	-0-	-1396	-0-	1904	2			N	-0-					53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

04	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					62
05	5983 X	5601	-0-	-382	-0-	5601	2			N	-0-					62
06	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					62
07	5983 X	5488	-0-	-495	-0-	5488	2			N	-0-					62
08	5983 X	4860	-0-	-1123	-0-	4860	2			N	-0-					62
09	5790 X	5082	-0-	-708	-0-	5082	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

04	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
06	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
07	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
08	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
09	4290 X	3886	-0-	-404	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					54
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					54
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					54
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					54
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					54
09	960	N	218	-0-	-742	-0-	218	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2839	-0-	-191	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3088	-0-	-43	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2561	-0-	-469	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4244	-0-	-136	-0-	4244	2			N	-0-					37
05	4526	X	3476	-0-	-1050	-0-	3476	2			N	-0-					37
06	4140	X	2940	-0-	-1200	-0-	2940	2			N	-0-					37
07	4371	X	2877	-0-	-1494	-0-	2877	2			N	-0-					37
08	4371	X	2940	-0-	-1431	-0-	2940	2			N	-0-					37
09	4230	X	2814	-0-	-1416	-0-	2814	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					18
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					18
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					18
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					18
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					18
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	2			N	-0-					50
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					50
06	1020	N	836	-0-	-184	-0-	836	2			N	-0-					50
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					50
08	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	2			N	-0-					50
*09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					50

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
*09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6337	2	8	9	N	7					147
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					147
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					147
07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					147
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					147
*09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					147

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520 N	2450	-0-	-70	-0-	2442	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2728 N	2619	-0-	-109	-0-	2613	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2550 N	2431	-0-	-119	-0-	2427	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2542 N	2520	-0-	-22	-0-	2519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2604 N	2598	-0-	-6	-0-	2596	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2469	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

04	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3433	2	31	9	N	28					73
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3554	2	22	9	N	20					93
06	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					93
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					93
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					93
*09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3322	2	37	9	N	34					127

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

04	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
05	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
06	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
07	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
*09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

04	3840 X	3605	-0-	-235	-0-	3605	2			N	-0-					57
05	3937 X	3591	-0-	-346	-0-	3591	2			N	-0-					57
06	3750 X	3569	-0-	-181	-0-	3569	2			N	-0-					57
07	3875 X	3463	-0-	-412	-0-	3463	2			N	-0-					57
08	3813 X	2547	-0-	-1266	-0-	2547	2			N	-0-					57
09	3600 X	741	-0-	-2859	-0-	741	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

04	3000 N	3173	-0-	173	173	3173	2			N	-0-					105
05	3100 N	3547	-0-	447	620	3547	2			N	-0-					105
06	3000 N	3034	-0-	34	654	3034	2			N	-0-					105
07	4173 X	3519	-0-	-654	-0-	3519	2			N	-0-					105
08	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					105
*09	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					105

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

04	5850 X	1859	-0-	-3991	-0-	1856	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6045 X	2821	-0-	-3224	-0-	2810	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5712	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5237	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	4216 X	2391	-0-	-1825	-0-	2389	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5730 X	3685	-0-	-2045	-0-	3682	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

04	3840 X	3231	-0-	-609	-0-	3231	2			N	-0-					20
05	3720 X	3040	-0-	-680	-0-	3040	2			N	-0-					20
06	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					20
07	3720 X	3546	-0-	-174	-0-	3546	2			N	-0-					20
08	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					20
09	3870 X	2254	-0-	-1616	-0-	2254	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
08	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

04	3240	X	1725	-0-	-1515	-0-	1725	2			N	-0-					147
05	2790	X	1576	-0-	-1214	-0-	1576	2			N	-0-					147
06	1800	X	1490	-0-	-310	-0-	1490	2			N	-0-					147
07	1860	X	1176	-0-	-684	-0-	1176	2			N	-0-					147
08	1798	X	1363	-0-	-435	-0-	1363	2			N	-0-					147
09	1740	X	1273	-0-	-467	-0-	1273	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

04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1259	-0-	-539	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
*09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	775	N	538	-0-	-237	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3192	-0-	192	192	3192	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3144	-0-	44	236	3144	2			N	-0-					-0-
08	2273	N	2037	-0-	-236	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*09	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

04	4140	X	3114	-0-	-1026	-0-	3114	2			N	-0-					33
05	4247	X	3326	-0-	-921	-0-	3326	2			N	-0-					33
06	4110	X	3410	-0-	-700	-0-	3410	2			N	-0-					33
07	4216	X	2865	-0-	-1351	-0-	2865	2			N	-0-					33
08	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	3324	2			N	-0-					33
09	3420	X	2895	-0-	-525	-0-	2895	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

04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					22
05	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					22
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	748	2			N	-0-					22
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					22
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					22
*09	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

04	5040	X	4381	-0-	-659	-0-	4381	2			N	-0-					75
05	4867	X	4433	-0-	-434	-0-	4433	2			N	-0-					75
06	4710	X	4252	-0-	-458	-0-	4252	2			N	-0-					75
07	4743	X	4309	-0-	-434	-0-	4309	2			N	-0-					75
08	4619	X	3816	-0-	-803	-0-	3816	2			N	-0-					75
09	4380	X	3732	-0-	-648	-0-	3732	2			N	-0-					75

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 #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
07	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
*09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					27
05	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					27
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					27
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					27
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					27
*09	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

04	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
08	4309 X	4243	-0-	-66	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	4029	-0-	-141	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3077	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3626	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2859	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	2821 X	1936	-0-	-885	-0-	1932	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2821 X	2537	-0-	-284	-0-	2530	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2730 X	2511	-0-	-219	-0-	2502	2	9	9	N	8	8	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

04	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					118
05	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					118
06	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					118
07	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					118
08	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5247	2	10	9	N	9					127
*09	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

04	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					86
05	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					86
06	3000 N	3803	-0-	803	803	3803	2			N	-0-					86
07	3100 N	4755	-0-	1655	2458	4755	2			N	-0-					86
08	3100 N	2351	-0-	-749	1709	2351	2			N	-0-					86
*09	3774 X	2065	-0-	-1709	-0-	2065	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

04	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					65
05	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					65
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					65
07	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					65
08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					65
*09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					65

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					97
05	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					97
06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-	97	1			-0-
07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
08	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
*09	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

04	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					145
05	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					145
06	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					145
07	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					145
08	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					145
09	3840 X	2948	-0-	-892	-0-	2948	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

04	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
05	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
06	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
08	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
*09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					175
05	2666 X	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-					175
06	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					175
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					175
08	2666 X	1381	-0-	-1285	-0-	1381	2			N	-0-					175
09	2580 N	1788	-0-	-792	-0-	1771	2	17	9	N	15					190

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

04	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					30
05	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11569	2	40	9	N	36					66
06	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-	66	1			-0-
07	7037 X	3377	-0-	-3660	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
08	7037 X	2698	-0-	-4339	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
09	6810 X	5064	-0-	-1746	-0-	5064	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

04	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					117
05	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					117
06	3000 N	3180	-0-	180	180	3180	2			N	-0-					117
07	3100 N	3401	-0-	301	481	3401	2			N	-0-					117
08	3100 N	3308	-0-	208	689	3308	2			N	-0-					117
*09	2442 X	1753	-0-	-689	-0-	1753	2			N	-0-					117

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
*09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

04	2010 N	1805	-0-	-205	-0-	1805	2			N	-0-					33
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					33
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					33
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					33
08	2573 N	1978	-0-	-595	-0-	1978	2			N	-0-					33
09	2250 N	1985	-0-	-265	-0-	1985	2			N	-0-					33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

04	3870 X	3655	-0-	-215	-0-	3655	2			N	-0-					90
05	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					90
06	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					90
07	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					90
08	4185 X	4142	-0-	-43	-0-	4142	2			N	-0-					90
09	4050 X	3915	-0-	-135	-0-	3915	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3898	-0-	798	798	3898	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2740	-0-	-260	538	2740	2			N	-0-					-0-
07	2409 N	1871	-0-	-538	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
*09	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

04	8130 X	8079	-0-	-51	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	8432 X	8067	-0-	-365	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
06	8160 X	8007	-0-	-153	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
07	8432 X	8108	-0-	-324	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
08	8432 X	8094	-0-	-338	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
09	8070 X	7898	-0-	-172	-0-	7898	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					100
05	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					100
06	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					100
07	3162 X	2709	-0-	-453	-0-	2709	2			N	-0-					100
08	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					100
09	3060 X	2564	-0-	-496	-0-	2564	2			N	-0-					100

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

04	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	660 N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 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
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4183	2	66	9	N	60	60	8			-0-
05	3968	X	3456	-0-	-512	-0-	3404	2	52	9	N	47	47	8			-0-
06	3840	X	3723	-0-	-117	-0-	3686	2	37	9	N	34	34	8			-0-
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4351	2	26	9	N	24	24	8			-0-
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4030	2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	3840	X	3790	-0-	-50	-0-	3758	2	32	9	N	29	29	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					27
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					27
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					27
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					27
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					27
*09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

04	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3344	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3660	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3897	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4284	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4350	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					18
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					18
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					18
07	1829	N	1371	-0-	-458	-0-	1371	2			N	-0-					18
08	1860	N	725	-0-	-1135	-0-	725	2			N	-0-					18
09	1740	N	909	-0-	-831	-0-	909	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

04	4050	X	1918	-0-	-2132	-0-	1918	2			N	-0-					45
05	4185	X	2003	-0-	-2182	-0-	2003	2			N	-0-					45
06	3090	X	2060	-0-	-1030	-0-	2060	2			N	-0-					45
07	2635	X	2437	-0-	-198	-0-	2437	2			N	-0-					45
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					45
*09	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
*09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3223	-0-	-677	-0-	3223	2			N	-0-					83
05	3720	X	3145	-0-	-575	-0-	3145	2			N	-0-					83
06	3240	X	3080	-0-	-160	-0-	3080	2			N	-0-					83
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					83
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					83
*09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	2306	-0-	-1654	-0-	2306	2			N	-0-					55
05	2728	X	2209	-0-	-519	-0-	2209	2			N	-0-					55
06	2550	X	2005	-0-	-545	-0-	2005	2			N	-0-					55
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					55
08	2387	X	1970	-0-	-417	-0-	1970	2			N	-0-					55
09	2310	X	1703	-0-	-607	-0-	1703	2			N	-0-					55

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
04	4080	X	3066	-0-	-1014	-0-	3066	2			N	-0-					79
05	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	3473	2			N	-0-					79
06	3750	X	3430	-0-	-320	-0-	3430	2			N	-0-					79
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					79
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					79
*09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2214	-0-	-696	-0-	2214	2			N	-0-					87
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					87
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					87
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					87
08	3038	N	1512	-0-	-1526	-0-	1512	2			N	-0-					87
09	2400	N	927	-0-	-1473	-0-	927	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	315	-0-	-2745	-0-	311	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3162	X	2195	-0-	-967	-0-	2166	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	2160	X	1019	-0-	-1141	-0-	1010	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2232	X	1744	-0-	-488	-0-	1735	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2232	X	1720	-0-	-512	-0-	1710	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2960	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					77
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					77
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					77
07	3100	N	7969	-0-	4869	4869	7969	2			N	-0-					77
08	3100	N	792	-0-	-2308	2561	792	2			N	-0-					77
*09	3000	N	677	-0-	-2323	238	677	2			N	-0-					77

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130 X	4997	-0-	-133	-0-	4997	2			N	-0-					52
05	5301 X	5111	-0-	-190	-0-	5111	2			N	-0-					52
06	5130 X	5050	-0-	-80	-0-	5050	2			N	-0-					52
07	5301 X	5011	-0-	-290	-0-	5011	2			N	-0-					52
08	5301 X	5129	-0-	-172	-0-	5129	2			N	-0-					52
09	5040 X	4844	-0-	-196	-0-	4844	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*09	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

04	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					28
05	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					28
06	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					28
07	4278 X	4036	-0-	-242	-0-	4036	2			N	-0-					28
08	4278 X	2998	-0-	-1280	-0-	2998	2			N	-0-					28
09	4140 X	2928	-0-	-1212	-0-	2928	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					50
05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					50
06	2640 N	2498	-0-	-142	-0-	2498	2			N	-0-					50
07	2635 N	2505	-0-	-130	-0-	2505	2			N	-0-					50
08	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					50
*09	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

04	3960 X	3840	-0-	-120	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3916	-0-	-176	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3827	-0-	-133	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3954	-0-	-138	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
*09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

04	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					71
05	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6586	2	130	9	N	118	168	1			21
06	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					21
07	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					21
08	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					21
*09	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					21

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

04	2250 N	2208	-0-	-42	-0-	2208	2			N	-0-					17
05	2325 N	1862	-0-	-463	-0-	1862	2			N	-0-					17
06	2160 N	1810	-0-	-350	-0-	1810	2			N	-0-					17
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					17
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					17
*09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					133
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					133
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					133
07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					133
08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					133
*09	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

04	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					123
05	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2091	2	2	9	N	2					125
06	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					125
07	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					125
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					125
*09	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					125

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

04	7290 X	6867	-0-	-423	-0-	6825	2	42	9	N	38	38	8			-0-
05	7471 X	6726	-0-	-745	-0-	6686	2	40	9	N	36	36	8			-0-
06	7230 X	7043	-0-	-187	-0-	7003	2	40	9	N	36	36	8			-0-
07	7471 X	6601	-0-	-870	-0-	6571	2	30	9	N	27	27	8			-0-
08	7378 X	5799	-0-	-1579	-0-	5773	2	26	9	N	24	24	8			-0-
09	7050 X	5428	-0-	-1622	-0-	5409	2	19	9	N	17	17	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

04	4170 X	3745	-0-	-425	-0-	3745	2			N	-0-					111
05	4309 X	3814	-0-	-495	-0-	3814	2			N	-0-					111
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					111
07	4309 X	3652	-0-	-657	-0-	3652	2			N	-0-					111
08	3875 X	3538	-0-	-337	-0-	3538	2			N	-0-					111
09	4170 X	3830	-0-	-340	-0-	3830	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

04	4110 X	2773	-0-	-1337	-0-	2772	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4247 X	2511	-0-	-1736	-0-	2510	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4110 X	2747	-0-	-1363	-0-	2746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3658 X	2399	-0-	-1259	-0-	2398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2852 X	2314	-0-	-538	-0-	2313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2760 X	2002	-0-	-758	-0-	2001	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

04	4800 X	4287	-0-	-513	-0-	4287	2			N	-0-					160
05	4960 X	4919	-0-	-41	-0-	4919	2			N	-0-					160
06	4710 X	4328	-0-	-382	-0-	4328	2			N	-0-					160
07	4867 X	4630	-0-	-237	-0-	4630	2			N	-0-					160
08	4929 X	4661	-0-	-268	-0-	4661	2			N	-0-					160
09	4770 X	4018	-0-	-752	-0-	4018	2			N	-0-					160

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	1970	-0-	-758	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	1485	-0-	-1245	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2519	-0-	-426	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2371	-0-	-574	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	1739	-0-	-1111	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		N	-0-			-0-
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-			-0-
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
07	2139 N	1897	-0-	-242	-0-	1897 2		N	-0-			-0-
08	2139 N	1928	-0-	-211	-0-	1928 2		N	-0-			-0-
09	2070 N	2012	-0-	-58	-0-	2012 2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

04	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		N	-0-			50
05	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-			50
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-			50
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		N	-0-			50
08	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2		N	-0-			50
*09	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510 2		N	-0-			50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

04	3480 X	3330	-0-	-150	-0-	3330 2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2860	-0-	-140	-0-	2860 2		N	-0-			-0-
07	3441 X	2907	-0-	-534	-0-	2907 2		N	-0-			-0-
08	3441 X	2917	-0-	-524	-0-	2917 2		N	-0-			-0-
09	3330 X	2266	-0-	-1064	-0-	2266 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

*10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-			-0-
*11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-			-0-
*12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-			-0-
*01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
*02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
*03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
*04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
*05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-			-0-
*06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
*07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
*08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-
*09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1277	-0-	-313	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-			-0-
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-			-0-
*09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-			-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

04	2250 N	1876	-0-	-374	-0-	1876 2		N	-0-			-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1668	-0-	-282	-0-	1668 2		N	-0-			-0-
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-			-0-
08	1891 N	1762	-0-	-129	-0-	1762 2		N	-0-			-0-
09	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1629 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220 N	1918	-0-	-302	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
*09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

04	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
*09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

04	3150 X	967	-0-	-2183	-0-	967	2			N	-0-					20
05	2480 X	854	-0-	-1626	-0-	854	2			N	-0-					20
06	2190 X	922	-0-	-1268	-0-	922	2			N	-0-					20
07	1829 X	1807	-0-	-22	-0-	1807	2			N	-0-					20
08	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					20
*09	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	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

04	7980 X	7482	-0-	-498	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
05	8246 X	6747	-0-	-1499	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
06	7980 X	6525	-0-	-1455	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
07	7719 X	6946	-0-	-773	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
08	7719 X	6849	-0-	-870	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
*09	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

04	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					181
05	7068 X	6661	-0-	-407	-0-	6661	2			N	-0-					181
06	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					181
07	7068 X	4843	-0-	-2225	-0-	4843	2			N	-0-					181
08	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					181
*09	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					181

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

04	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2480	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2471	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2478	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2650	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2483	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2364	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

04	4620 X	4078	-0-	-542	-0-	4078	2			N	-0-					16
05	4712 X	4116	-0-	-596	-0-	4116	2			N	-0-					16
06	4560 X	4085	-0-	-475	-0-	4085	2			N	-0-					16
07	4526 X	4289	-0-	-237	-0-	4289	2			N	-0-					16
08	4464 X	3902	-0-	-562	-0-	3902	2			N	-0-					16
09	4080 X	3765	-0-	-315	-0-	3765	2			N	-0-					16

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680 X	3910	-0-	-770	-0-	3910	2			N	-0-					18
05	4650 X	4005	-0-	-645	-0-	4005	2			N	-0-					18
06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					18
07	4526 X	3997	-0-	-529	-0-	3997	2			N	-0-					18
08	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					18
09	4650 X	3970	-0-	-680	-0-	3970	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

04	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					23
05	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					23
06	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					23
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					23
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					23
09	1830 X	1343	-0-	-487	-0-	1343	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					140
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					140
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					140
07	1519 N	1112	-0-	-407	-0-	1112	2			N	-0-					140
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					140
*09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					28
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					28
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					28
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					28
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					28
*09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					28

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					73
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					73
06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					73
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					73
08	930 N	572	-0-	-358	-0-	572	2			N	-0-					73
*09	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	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

04	2970 X	2557	-0-	-413	-0-	2557	2			N	-0-					35
05	2945 X	2461	-0-	-484	-0-	2461	2			N	-0-					35
06	2970 X	2427	-0-	-543	-0-	2427	2			N	-0-					35
07	3069 X	2842	-0-	-227	-0-	2842	2			N	-0-					35
08	3069 X	2859	-0-	-210	-0-	2842	2	17	9	N	15					50
09	2550 X	1755	-0-	-795	-0-	1755	2			N	-0-					50

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

04	4380 X	4169	-0-	-211	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4256	-0-	-84	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3239	-0-	-961	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
07	4309 X	4168	-0-	-141	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
08	4309 X	4251	-0-	-58	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	4031	-0-	-139	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3815	-0-	-122	-0-	3812	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3937 X	3193	-0-	-744	-0-	3192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3810 X	2653	-0-	-1157	-0-	2652	2	1	9	N	1	1	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

04	3030 X	2744	-0-	-286	-0-	2744	2			N	-0-					92
05	2914 X	2715	-0-	-199	-0-	2715	2			N	-0-					92
06	2910 X	2602	-0-	-308	-0-	2602	2			N	-0-					92
07	3007 X	2239	-0-	-768	-0-	2239	2			N	-0-					92
08	3007 X	1893	-0-	-1114	-0-	1893	2			N	-0-					92
09	2730 X	2147	-0-	-583	-0-	2147	2			N	-0-					92

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

04	2910 X	2464	-0-	-446	-0-	2464	2			N	-0-					2
05	2821 X	2541	-0-	-280	-0-	2541	2			N	-0-					2
06	2580 N	2526	-0-	-54	-0-	2526	2			N	-0-					2
07	2542 N	2332	-0-	-210	-0-	2332	2			N	-0-					2
08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					2
09	2520 N	2487	-0-	-33	-0-	2487	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					25
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					25
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					25
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					25
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1855	2	17	9	N	15					40
*09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					40

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

04	6360 X	6268	-0-	-92	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
05	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
06	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
07	6572 X	6015	-0-	-557	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
08	6572 X	5145	-0-	-1427	-0-	5097	2	48	9	N	44					44
*09	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
05	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5630	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*09	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6417	2	12	9	N	11	11	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					7
05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					7
06	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					7
07	4991 X	4726	-0-	-265	-0-	4726	2			N	-0-					7
08	4991 X	4415	-0-	-576	-0-	4415	2			N	-0-					7
09	4830 X	3730	-0-	-1100	-0-	3730	2			N	-0-					7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300 X	8173	-0-	-1127	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
05	8928 X	8564	-0-	-364	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
06	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
07	8432 X	7826	-0-	-606	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
08	8556 X	7294	-0-	-1262	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
09	8520 X	8157	-0-	-363	-0-	8157	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

04	4530 X	4394	-0-	-136	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4414	-0-	-267	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
06	4530 X	3957	-0-	-573	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	4107	-0-	-574	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	3614	-0-	-1036	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	4194	-0-	-186	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

04	8820 X	7709	-0-	-1111	-0-	7709	2			N	-0-					100
05	9114 X	8412	-0-	-702	-0-	8412	2			N	-0-					100
06	8820 X	8232	-0-	-588	-0-	8147	2	85	9	N	77					177
07	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	9429	2	22	9	N	20					197
08	8401 X	8342	-0-	-59	-0-	8342	2			N	-0-	184	1			13
09	8220 X	6929	-0-	-1291	-0-	6929	2			N	-0-					13

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

04	5910 X	3882	-0-	-2028	-0-	3882	2			N	-0-					3
05	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					3
06	5820 X	2355	-0-	-3465	-0-	2355	2			N	-0-					3
07	6014 X	3355	-0-	-2659	-0-	3355	2			N	-0-					3
08	6200 X	3538	-0-	-2662	-0-	3538	2			N	-0-					3
09	6000 X	2557	-0-	-3443	-0-	2557	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

04	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
05	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
06	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
07	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
08	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
*09	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

04	6330 X	3965	-0-	-2365	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
05	6076 X	4210	-0-	-1866	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
07	5797 X	4244	-0-	-1553	-0-	4238	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5382	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	5790 X	5048	-0-	-742	-0-	5038	2	10	9	N	9	9	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

04	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					11
05	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	2			N	-0-					11
06	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					11
07	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					11
08	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					11
*09	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7459	2	152	9	N	138					149

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20008 X	20008	-0-	-0-	-0-	20008	2		N	-0-			-0-
05	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	19546	2		N	-0-			-0-
06	17754 X	17754	-0-	-0-	-0-	17754	2		N	-0-			-0-
07	17723 X	17723	-0-	-0-	-0-	17723	2		N	-0-			-0-
08	16920 X	16920	-0-	-0-	-0-	16920	2		N	-0-			-0-
*09	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2		N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

04	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2		N	-0-			-0-
05	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2		N	-0-			-0-
06	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2		N	-0-			-0-
07	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2		N	-0-			-0-
08	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2		N	-0-			-0-
*09	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2		N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

04	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2		N	-0-			37
05	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2		N	-0-			37
06	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2		N	-0-			37
07	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2		N	-0-			37
08	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2		N	-0-			37
*09	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2		N	-0-			37

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2		N	-0-			-0-
05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		N	-0-			-0-
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	2326	-0-	-774	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
08	3100 X	2215	-0-	-885	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
*09	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	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

04	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2		N	-0-			7
05	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2		N	-0-			7
06	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2		N	-0-			7
07	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2		N	-0-			7
08	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2		N	-0-			7
*09	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	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

04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2		N	-0-			7
05	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2		N	-0-			7
06	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2		N	-0-			7
07	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2		N	-0-			7
08	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2		N	-0-			7
*09	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	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

04	22641 X	22641	-0-	-0-	-0-	22641	2		N	-0-			-0-
05	19291 X	19291	-0-	-0-	-0-	19291	2		N	-0-			-0-
06	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	19007	2		N	-0-			-0-
07	19606 X	19606	-0-	-0-	-0-	19606	2		N	-0-			-0-
08	18962 X	18962	-0-	-0-	-0-	18962	2		N	-0-			-0-
*09	17492 X	17492	-0-	-0-	-0-	17492	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360 X	6134	-0-	-226	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
05	6510 X	6069	-0-	-441	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
06	6300 X	5603	-0-	-697	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
07	6324 X	5841	-0-	-483	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
08	6324 X	6108	-0-	-216	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
09	6120 X	5824	-0-	-296	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

04	3150 X	2929	-0-	-221	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2955	-0-	-238	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2819	-0-	-121	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2901	-0-	-137	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2728	-0-	-212	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

04	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
05	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2709	-0-	-111	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	1593	-0-	-1321	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	1768	-0-	-1146	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
09	2820 X	1149	-0-	-1671	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

04	9030 X	8313	-0-	-717	-0-	8313	2			N	-0-					10
05	9331 X	8185	-0-	-1146	-0-	8185	2			N	-0-					10
06	9030 X	8052	-0-	-978	-0-	8052	2			N	-0-					10
07	9331 X	8056	-0-	-1275	-0-	8056	2			N	-0-					10
08	8618 X	7874	-0-	-744	-0-	7874	2			N	-0-					10
09	8310 X	7269	-0-	-1041	-0-	7269	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

04	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
05	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	2156	-0-	-1624	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	850	-0-	-3056	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	7	-0-	-3773	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

04	4800 X	3518	-0-	-1282	-0-	3518	2			N	-0-					19
05	4960 X	3294	-0-	-1666	-0-	3294	2			N	-0-					19
06	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					19
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					19
08	3627 X	3455	-0-	-172	-0-	3455	2			N	-0-					19
09	3600 X	3526	-0-	-74	-0-	3526	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

04	4950 X	4486	-0-	-464	-0-	4486	2			N	-0-					20
05	5084 X	3328	-0-	-1756	-0-	3328	2			N	-0-					20
06	4920 X	3896	-0-	-1024	-0-	3896	2			N	-0-					20
07	5084 X	4299	-0-	-785	-0-	4299	2			N	-0-					20
08	4650 X	3478	-0-	-1172	-0-	3478	2			N	-0-					20
09	4500 X	3827	-0-	-673	-0-	3827	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					18
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					18
06	6570	X	6543	-0-	-27	-0-	6543	2			N	-0-					18
07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					18
08	6789	X	6586	-0-	-203	-0-	6586	2			N	-0-					18
09	6570	X	6312	-0-	-258	-0-	6312	2			N	-0-					18

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

04	10770	X	8860	-0-	-1910	-0-	8860	2			N	-0-					31
05	11005	X	9254	-0-	-1751	-0-	9254	2			N	-0-					31
06	9540	X	8826	-0-	-714	-0-	8826	2			N	-0-					31
07	9641	X	8343	-0-	-1298	-0-	8343	2			N	-0-					31
08	9455	X	8037	-0-	-1418	-0-	8037	2			N	-0-					31
09	8970	X	7749	-0-	-1221	-0-	7749	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

04	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9341	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8117	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7110	X	6982	-0-	-128	-0-	6980	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7347	X	6517	-0-	-830	-0-	6515	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7761	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7110	X	5747	-0-	-1363	-0-	5745	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
06	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
*09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	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

04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
*09	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

04	3870	X	3603	-0-	-267	-0-	3602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3875	X	3425	-0-	-450	-0-	3421	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3900	X	3790	-0-	-110	-0-	3786	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4030	X	3122	-0-	-908	-0-	3120	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4030	X	2510	-0-	-1520	-0-	2508	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3780	X	2346	-0-	-1434	-0-	2344	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					7
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					7
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					7
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					7
08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					7
*09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					7

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
06	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
07	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
08	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
*09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					2
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					2
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					2
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					2
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					2
09	2820	X	2634	-0-	-186	-0-	2634	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

04	4590	X	4334	-0-	-256	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4462	-0-	-2	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3991	-0-	-659	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3551	-0-	-949	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

04	12000	X	10873	-0-	-1127	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11417	-0-	-828	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10889	-0-	-691	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11083	-0-	-852	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10836	-0-	-665	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10226	-0-	-814	-0-	10226	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

04	2040	N	2019	-0-	-21	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	1923	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

04	21240	X	17541	-0-	-3699	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	17662	-0-	-2426	-0-	17662	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	17436	-0-	-1524	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	17589	-0-	-1724	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	17147	-0-	-2166	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	15996	-0-	-1554	-0-	15996	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	55020 X	40267	-0-	-14753	-0-	40267	2		N	-0-			-0-
05	53475 X	39399	-0-	-14076	-0-	39399	2		N	-0-			-0-
06	47970 X	32916	-0-	-15054	-0-	32916	2		N	-0-			-0-
07	47740 X	34461	-0-	-13279	-0-	34461	2		N	-0-			-0-
08	45198 X	32809	-0-	-12389	-0-	32809	2		N	-0-			-0-
09	40260 X	31672	-0-	-8588	-0-	31672	2		N	-0-			-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	6055	-0-	6055	6055	6055	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

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

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

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

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	60	1	2551	2	Y	5			57
						6	9							
05	2821 X	2606	-0-	-215	-0-	70	1	2533	2	Y	3			60
						3	9							
06	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	82	1	2689	2	Y	5			65
						6	9							
07	2697 N	2563	-0-	-134	-0-	69	1	2490	2	Y	4			69
						4	9							
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	74	1	2614	2	Y	6			75
						7	9							
09	2790 N	2034	-0-	-756	-0-	58	1	1976	2	Y	-0-			75

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

04	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	1432	2		Y	-0-			-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		Y	-0-			-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		Y	-0-			-0-
07	1488 N	1237	-0-	-251	-0-	1237	2		Y	-0-			-0-
08	1426 N	1194	-0-	-232	-0-	1194	2		Y	-0-			-0-
09	1320 N	882	-0-	-438	-0-	882	2		Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-			-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		Y	-0-			-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-			-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		Y	-0-			-0-
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		Y	-0-			-0-
*09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		Y	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1165	2	6	9	N	5					102
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	872	2	4	9	N	4					106
06	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					106
07	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					106
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	N	16					122
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					122

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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 #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	270 N	45	-0-	-225	-0-	45	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

04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	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

04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

04	1560 N	1529	-0-	-31	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09	1560 N	1425	-0-	-135	-0-	1425	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

04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					99
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					99
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					99
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					99
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					99
*09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

04	1110 N	553	-0-	-557	-0-	553	2			N	-0-					10
05	713 N	576	-0-	-137	-0-	576	2			N	-0-					10
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					10
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					10
08	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					10
*09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					10
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					10
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					10
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					10
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					10
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	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 #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

04	1410 N	1381	-0-	-29	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

04	510 N	136	-0-	-374	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	341 N	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	510 N	281	-0-	-229	-0-	281	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1671	2	17	9	N	15					23
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					23
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					23
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					23
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					23
*09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					23

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
*09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
*09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

04	SWR 10	1702	-0-	1702	372027	1702	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	2043	-0-	2043	374070	2043	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	2458	-0-	2458	376528	2458	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1218	-0-	1218	377746	1218	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	2252	-0-	2252	379998	2252	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	1611	-0-	1611	381609	1611	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

04	3000 N	3612	-0-	612	1838	3612	2			N	-0-					100
05	5522 X	3684	-0-	-1838	-0-	3684	2			N	-0-					100
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					100
07	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					100
08	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3360	2	9	9	N	8					108
*09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					108

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

04	4020 X	2965	-0-	-1055	-0-	2965	2			N	-0-			-0-
05	4154 X	3074	-0-	-1080	-0-	3074	2			N	-0-			-0-
06	4020 X	2926	-0-	-1094	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
07	4154 X	3026	-0-	-1128	-0-	3026	2			N	-0-			-0-
08	3472 X	3380	-0-	-92	-0-	3380	2			N	-0-			-0-
*09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

04	31890 X	10350	-0-	-21540	-0-	10350	2			N	-0-			134
05	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5956	2	25	9	N	23			157
06	11160 X	3323	-0-	-7837	-0-	3323	2			N	-0-			157
07	10695 X	4558	-0-	-6137	-0-	4558	2			N	-0-			157
08	10695 X	9746	-0-	-949	-0-	9746	2			N	-0-			157
09	10350 X	7046	-0-	-3304	-0-	7046	2			N	-0-			157

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

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

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	-0-			15
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	N	-0-			15
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	-0-			15
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	3	1	165	2	N	-0-			15
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	3	1	178	2	N	-0-			15
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			15

FARRAR, N. (PETTIT) //CONT.// 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
09	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 8937

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170 N	1005	-0-	-165	-0-	1003	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1302 N	1055	-0-	-247	-0-	1053	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1260 N	872	-0-	-388	-0-	871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			147
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2		N	-0-			147
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			147
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			147
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			147
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			147

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

04	SWR 10	320	-0-	320	148137	320	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	303	-0-	303	148440	303	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10	246	-0-	246	148686	246	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	282	-0-	282	148968	282	2	N	-0-			-0-
08	SWR 10	244	-0-	244	149212	244	2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	251	-0-	251	149463	251	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	823	-0-	823	90748	823	2		N	-0-			30
05	SWR 10	842	-0-	842	91590	842	2		N	-0-			30
06	SWR 10	804	-0-	804	92394	804	2		N	-0-			30
07	SWR 10	833	-0-	833	93227	833	2		N	-0-			30
08	SWR 10	835	-0-	835	94062	835	2		N	-0-			30
09	SWR 10	806	-0-	806	94868	806	2		N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2	N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
07	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	2	N	-0-			-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2	N	-0-			-0-
*09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-			N	-0-			-0-
05	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

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

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

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

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

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

RWA, LLC 687608
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

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

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	47	1	1513	2	Y	-0-							-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	105	1	1403	2	Y	-0-							-0-
06	1260 N	918	-0-	-342	-0-	54	1	864	2	Y	-0-							-0-
07	1612 N	743	-0-	-869	-0-	44	1	699	2	Y	-0-							-0-
08	DLQ G-10	707	-0-	707	707	44	1	663	2	Y	-0-							-0-
09	DLQ G-10	621	-0-	621	1328	43	1	578	2	Y	-0-							-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	396	2	Y	-0-	3	1					14
*05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	Y	-0-	2	7					12
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	-0-							12
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-							12
08	DLQ G-10	451	-0-	451	451	28	1	423	2	Y	-0-							12
09	DLQ G-10	461	-0-	461	912	32	1	429	2	Y	-0-							12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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
04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	90	1	2912	2	N	-0-					2
05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	216	1	2889	2	N	-0-					2
*06	3000 X	1695	-0-	-1305	-0-	101	1	1594	2	N	-0-					2
07	3100 X	2743	-0-	-357	-0-	163	1	2580	2	N	-0-					2
08	3100 X	2932	-0-	-168	-0-	184	1	2748	2	N	-0-					2
*09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	214	1	2889	2	N	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	700					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	700					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	243	-0-	243	943	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	943					Y	-0-					-0-
*08	1091 X	148	-0-	-943	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	44	-0-	44	44	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	64	-0-	64	108	4	1	60	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	Y	-0-					2
*05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	78	1	1045	2	Y	-0-	1	7			1
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	69	1	1089	2	Y	-0-					1
*07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	1154	-0-	1154	1154	72	1	1082	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	480	-0-	480	1634	33	1	447	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	180 X	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	71	-0-	71	71	4	1	67	2	Y	-0-					1
09	14B2 EXT	65	-0-	65	136	4	1	61	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

04	1650 N	1335	-0-	-315	-0-	40	1	1295	2	Y	-0-					-0-
05	1519 N	1285	-0-	-234	-0-	89	1	1196	2	Y	-0-					-0-
06	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	76	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1395 N	1194	-0-	-201	-0-	71	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	92	1	1373	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3004	106	1	1433	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	68	1	2192	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	144	1	1925	2	Y	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	133	1	2107	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	119	1	1880	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2023	-0-	2023	2023	127	1	1896	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2164	-0-	2164	4187	149	1	2015	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	40	1	1298	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	661	-0-	-548	-0-	46	1	615	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	180	-0-	-930	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	90	-0-	-1305	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		48	-0-	48	48	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4	-0-	4	52	4	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	86	1	2777	2	N	-0-					15
*05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	15	7			-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	142	1	2253	2	N	5					5
							6	9									
07	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			2
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	449	2	N	-0-	30	1			-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	612	2	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	N	-0-					-0-
07	465	N	141	-0-	-324	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380 N	1125	-0-	-255	-0-	34	1	1091	2	Y	-0-					2
*05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	86	1	1156	2	Y	-0-	1	7			1
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1328	2	Y	-0-					1
*07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	1373	-0-	1373	1373	86	1	1287	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	1379	-0-	1379	2752	95	1	1284	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-	2	7			1
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					1
*07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	121	-0-	121	121	8	1	113	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	111	-0-	111	232	8	1	103	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770 X	3186	-0-	-1584	-0-	95	1	3091	2	Y	-0-					6
*05	4929 X	3299	-0-	-1630	-0-	229	1	3070	2	Y	-0-	4	7			2
06	4380 X	3396	-0-	-984	-0-	201	1	3195	2	Y	-0-					2
07	4061 X	3711	-0-	-350	-0-	220	1	3491	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	3668	-0-	3668	3668	230	1	3438	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	4049	-0-	4049	7717	279	1	3770	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560 N	1483	-0-	-77	-0-	44	1	1439	2	Y	-0-					8
*05	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	106	1	1423	2	Y	-0-	5	7			3
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	94	1	1485	2	Y	-0-					3
07	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	90	1	1421	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	1540	-0-	1540	1540	97	1	1443	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	1479	-0-	1479	3019	102	1	1377	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	78	1	2529	2	Y	-0-					4
*05	2573 N	2141	-0-	-432	-0-	149	1	1992	2	Y	-0-	3	7			1
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	125	1	1978	2	Y	-0-					1
*07	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	168	1	2655	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	2817	-0-	2817	2817	177	1	2640	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	2587	-0-	2587	5404	178	1	2409	2	Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	62	1	2004	2	Y	-0-					7
*05	2015 N	1991	-0-	-24	-0-	138	1	1853	2	Y	-0-	4	7			3
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	119	1	1895	2	Y	-0-					3
07	2015 N	1914	-0-	-101	-0-	114	1	1800	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	1958	-0-	1958	1958	123	1	1835	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	1852	-0-	1852	3810	128	1	1724	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	96	1	3101	2	Y	-0-					-0-
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	214	1	2861	2	Y	-0-					-0-
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	168	1	2663	2	Y	-0-					-0-
07	2914 X	2217	-0-	-697	-0-	132	1	2085	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2987	-0-	2987	2987	187	1	2800	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2521	-0-	2521	5508	174	1	2347	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	201	-0-	201	201	21	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	150	-0-	150	351	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	83	-0-	83	434	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	129	-0-	129	563	19	1	110	2	Y	-0-					-0-
*09	687 X	124	-0-	-563	-0-	68	1	56	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

04	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	76	1	2455	2	Y	-0-					1
*05	2480 X	2404	-0-	-76	-0-	167	1	2237	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	2400 X	2390	-0-	-10	-0-	142	1	2248	2	Y	-0-					-0-
07	2604 X	2103	-0-	-501	-0-	125	1	1978	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2217	-0-	2217	2217	139	1	2078	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2594	-0-	2594	4811	179	1	2415	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

04	570 N	543	-0-	-27	-0-	16	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	487	-0-	-71	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	443	-0-	-115	-0-	26	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	428	-0-	428	428	27	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	406	-0-	406	834	28	1	378	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	45	1	1473	2	Y	-0-					5
*05	1147 N	852	-0-	-295	-0-	59	1	793	2	Y	-0-	2	7			3
06	900 N	766	-0-	-134	-0-	45	1	721	2	Y	-0-					3
07	1395 N	936	-0-	-459	-0-	56	1	880	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1037	65	1	972	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	973	-0-	973	2010	67	1	906	2	Y	-0-					3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					13
06	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	30	-0-	30	33	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3420	-0-	-330	-0-	102	1	3318	2	Y	-0-					7
05	3782	X	3582	-0-	-200	-0-	249	1	3333	2	Y	-0-					7
06	3660	X	3657	-0-	-3	-0-	217	1	3440	2	Y	-0-					7
07	3782	X	3480	-0-	-302	-0-	207	1	3273	2	Y	-0-					7
08	DLQ	G-10	3550	-0-	3550	3550	223	1	3327	2	Y	-0-					7
09	DLQ	G-10	3085	-0-	3085	6635	213	1	2872	2	Y	-0-					7

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2716	-0-	-254	-0-	81	1	2635	2	Y	-0-					-0-
*05	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	192	1	2574	2	Y	9					9
							10	9									
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	179	1	2846	2	Y	1					10
							1	9									
*07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	174	1	2762	2	Y	-0-					10
08	DLQ	G-10	2906	-0-	2906	2906	182	1	2724	2	Y	-0-					10
09	DLQ	G-10	2741	-0-	2741	5647	189	1	2552	2	Y	-0-					10

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	84	1	2726	2	Y	-0-	8	1			41
*05	3100	X	2580	-0-	-520	-0-	179	1	2401	2	Y	-0-	6	7			35
06	2850	X	2480	-0-	-370	-0-	147	1	2332	2	Y	1					36
							1	9									
07	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	148	1	2352	2	Y	-0-					36
08	DLQ	G-10	2586	-0-	2586	2586	162	1	2424	2	Y	-0-					36
09	DLQ	G-10	2048	-0-	2048	4634	141	1	1907	2	Y	-0-					36

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
04	1500	N	1181	-0-	-319	-0-	35	1	1146	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	63	1	1004	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	61	1	965	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	956	-0-	956	956	60	1	896	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	891	-0-	891	1847	61	1	830	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
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	70	1	2256	2	Y	-0-					8
*05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	155	1	2071	2	Y	-0-	5	7			3
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	134	1	2130	2	Y	-0-					3
07	2418	N	2209	-0-	-209	-0-	131	1	2078	2	Y	-0-					3
08	DLQ	G-10	2181	-0-	2181	2181	137	1	2044	2	Y	-0-					3
09	DLQ	G-10	2095	-0-	2095	4276	144	1	1951	2	Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

SIMS, ALTON WELL #: 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
04	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	89	1	2887	2	Y	-0-					1
*05	3069 N	2803	-0-	-266	-0-	311	1	2492	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	165	1	2738	2	Y	-0-					-0-
07	3069 N	2395	-0-	-674	-0-	259	1	2136	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1854	-0-	1854	1854	218	1	1636	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2240	-0-	2240	4094	241	1	1999	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	67	1	2160	2	Y	-0-					12
*05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	156	1	2088	2	Y	-0-	7	7			5
06	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	149	1	2359	2	Y	-0-					5
*07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	151	1	2399	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10	2523	-0-	2523	2523	158	1	2365	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10	2466	-0-	2466	4989	170	1	2296	2	Y	-0-					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

04	150 X	44	-0-	-106	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					4
*05	155 X	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	1	7			3
06	150 X	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					3
07	155 X	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	130	-0-	130	130	8	1	122	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	45	-0-	45	175	3	1	42	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	65	1	2112	2	Y	-0-					28
*05	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	136	1	1816	2	Y	-0-	17	7			11
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	108	1	1717	2	Y	-0-					11
07	2108 N	1867	-0-	-241	-0-	111	1	1756	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10	1982	-0-	1982	1982	124	1	1858	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10	1589	-0-	1589	3571	110	1	1479	2	Y	-0-					11

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	42	1	1372	2	Y	-0-					4
05	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	97	1	1295	2	Y	-0-					4
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	84	1	1331	2	Y	-0-					4
07	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	75	1	1190	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10	786	-0-	786	786	49	1	737	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	1567	-0-	1567	2353	108	1	1459	2	Y	-0-					4

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

04	3150 X	913	-0-	-2237	-0-	27	1	886	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	3255 X	876	-0-	-2379	-0-	61	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	3150 X	775	-0-	-2375	-0-	46	1	729	2	Y	-0-					-0-
07	3193 X	788	-0-	-2405	-0-	47	1	741	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	728	-0-	728	728	46	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	586	-0-	586	1314	40	1	546	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100 N	1301	-0-	-799	-0-	39	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	60	-0-	-498	-0-	4	1	53	2	Y	3					3
						3	9									
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	139	1	2206	2	Y	-0-					3
*07	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	153	1	2427	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	2087	-0-	2087	2087	131	1	1956	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	2006	-0-	2006	4093	138	1	1868	2	Y	-0-					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

04	3330 X	3104	-0-	-226	-0-	93	1	3011	2	Y	-0-					2
05	3193 X	3076	-0-	-117	-0-	214	1	2862	2	Y	-0-					2
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	189	1	2998	2	Y	-0-					2
07	3193 X	3006	-0-	-187	-0-	178	1	2828	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	2971	-0-	2971	2971	186	1	2785	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	2938	-0-	2938	5909	203	1	2735	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	43	1	1393	2	Y	-0-					7
*05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	2	Y	-0-	4	7			3
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	87	1	1378	2	Y	-0-					3
*07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	1292	-0-	1292	1292	81	1	1211	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	753	-0-	753	2045	52	1	701	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	93	1	3013	2	Y	-0-					7
*05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	217	1	2902	2	Y	-0-	4	7			3
06	3000 X	2803	-0-	-197	-0-	166	1	2637	2	Y	-0-					3
07	3162 X	2055	-0-	-1107	-0-	122	1	1933	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	1418	-0-	1418	1418	89	1	1329	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	1285	-0-	1285	2703	89	1	1196	2	Y	-0-					3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

04	3900 X	3837	-0-	-63	-0-	115	1	3722	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	3937 X	3764	-0-	-173	-0-	262	1	3502	2	Y	-0-					-0-
06	3780 X	3666	-0-	-114	-0-	217	1	3449	2	Y	-0-					-0-
07	3968 X	3617	-0-	-351	-0-	215	1	3402	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3595	-0-	3595	3595	225	1	3370	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3408	-0-	3408	7003	235	1	3173	2	Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

04	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	48	1	1538	2	Y	-0-					4
*05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	108	1	1449	2	Y	-0-	1	7			3
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	92	1	1463	2	Y	-0-					3
*07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	100	1	1583	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	1646	-0-	1646	1646	103	1	1543	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	1744	-0-	1744	3390	120	1	1624	2	Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 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
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	66	1	2149	2	Y	-0-					5
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	155	1	2070	2	Y	1					6
							1	9									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	141	1	2239	2	Y	-0-					6
07	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	123	1	1948	2	Y	-0-					6
08	DLQ	G-10	2122	-0-	2122	2122	133	1	1989	2	Y	-0-					6
09	DLQ	G-10	1825	-0-	1825	3947	126	1	1699	2	Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	74	1	2392	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	176	1	2360	2	Y	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	153	1	2432	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2393	-0-	-149	-0-	142	1	2251	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2431	-0-	2431	2431	152	1	2279	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2319	-0-	2319	4750	160	1	2159	2	Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	57	1	1834	2	Y	-0-					11
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	125	1	1675	2	Y	-0-	4	7			7
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	102	1	1614	2	Y	1					8
							1	9									
07	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	100	1	1583	2	Y	-0-					8
08	DLQ	G-10	1653	-0-	1653	1653	104	1	1549	2	Y	-0-					8
09	DLQ	G-10	1600	-0-	1600	3253	110	1	1490	2	Y	-0-					8

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3230	-0-	-610	-0-	97	1	3133	2	Y	-0-					3
*05	3968	X	2256	-0-	-1712	-0-	157	1	2099	2	Y	-0-	1	7			2
06	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	215	1	3416	2	Y	-0-					2
*07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	225	1	3567	2	Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	3512	-0-	3512	3512	220	1	3292	2	Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	3734	-0-	3734	7246	257	1	3477	2	Y	-0-					2

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
04	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	90	1	2923	2	Y	-0-					2
*05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	248	1	3316	2	Y	-0-	1	7			1
06	3330	X	3237	-0-	-93	-0-	192	1	3045	2	Y	-0-					1
07	3441	X	2940	-0-	-501	-0-	175	1	2765	2	Y	-0-					1
08	DLQ	G-10	3209	-0-	3209	3209	201	1	3008	2	Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	2709	-0-	2709	5918	187	1	2522	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	68	1	2199	2	Y	-0-					9
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	164	1	2201	2	Y	-0-	4	7			5
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	163	1	2592	2	Y	-0-					5
*07	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	179	1	2839	2	Y	-0-					5
08	DLQ	G-10	2268	-0-	2268	2268	142	1	2126	2	Y	-0-					5
09	DLQ	G-10	2201	-0-	2201	4469	152	1	2049	2	Y	-0-					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	1132	-0-	-188	-0-	34	1	1098	2	Y	-0-					14
*05	1302 N	926	-0-	-376	-0-	64	1	862	2	Y	-0-	6	7			8
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	52	1	818	2	Y	-0-					8
07	1178 N	763	-0-	-415	-0-	45	1	718	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10	719	-0-	719	719	45	1	674	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	748	-0-	748	1467	52	1	696	2	Y	-0-					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	74	1	2400	2	Y	-0-					4
05	2139 N	1843	-0-	-296	-0-	128	1	1715	2	Y	-0-					4
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	117	1	1858	2	Y	-0-					4
07	2139 N	1821	-0-	-318	-0-	108	1	1713	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10	1819	-0-	1819	1819	114	1	1705	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	1671	-0-	1671	3490	115	1	1556	2	Y	-0-					4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

04	3090 X	2671	-0-	-419	-0-	80	1	2591	2	Y	-0-					9
05	3193 X	2622	-0-	-571	-0-	182	1	2439	2	Y	1					10
						1	9									
*06	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	157	1	2487	2	Y	-0-					10
07	2821 X	2473	-0-	-348	-0-	147	1	2326	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10	2578	-0-	2578	2578	162	1	2416	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10	2146	-0-	2146	4724	148	1	1998	2	Y	-0-					10

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	52	1	1689	2	Y	-0-					2
*05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	117	1	1571	2	Y	-0-	1	7			1
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	101	1	1599	2	Y	-0-					1
07	1798 N	1495	-0-	-303	-0-	89	1	1406	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	1631	-0-	1631	1631	102	1	1529	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	1584	-0-	1584	3215	109	1	1475	2	Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

04	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	77	1	2488	2	Y	-0-					8
*05	3100 N	3207	-0-	107	107	339	1	2868	2	Y	-0-	3	7			5
06	3000 N	2900	-0-	-100	7	165	1	2735	2	Y	-0-					5
07	2635 N	2612	-0-	-23	-0-	257	1	2355	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10	2690	-0-	2690	2690	282	1	2408	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10	2334	-0-	2334	5024	247	1	2087	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	81	1	2620	2	Y	-0-					2
*05	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	231	1	3087	2	Y	-0-	1	7			1
06	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	159	1	2527	2	Y	-0-					1
*07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	170	1	2692	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	2503	-0-	2503	2503	157	1	2346	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	2476	-0-	2476	4979	171	1	2305	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	40	1	1302	2	Y	-0-					7
*05	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	79	1	1063	2	Y	-0-	4	7			3
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	82	1	1299	2	Y	-0-					3
07	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	79	1	1249	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	1260	-0-	1260	1260	79	1	1181	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	1250	-0-	1250	2510	86	1	1164	2	Y	-0-					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	70	1	2274	2	Y	-0-					-0-
05	2387 N	2277	-0-	-110	-0-	158	1	2119	2	Y	-0-					-0-
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	136	1	2150	2	Y	-0-					-0-
07	2418 N	2201	-0-	-217	-0-	131	1	2070	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2242	-0-	2242	2242	141	1	2101	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2120	-0-	2120	4362	146	1	1974	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	55	1	1777	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	127	1	1706	2	Y	-0-					-0-
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	110	1	1750	2	Y	-0-					-0-
07	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	105	1	1660	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	982	-0-	982	982	62	1	920	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1561	-0-	1561	2543	108	1	1453	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	71	1	2310	2	Y	-0-					13
*05	2511 N	2320	-0-	-191	-0-	161	1	2159	2	Y	-0-	8	7			5
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	138	1	2195	2	Y	-0-					5
07	2449 N	2267	-0-	-182	-0-	135	1	2132	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10	2283	-0-	2283	2283	143	1	2140	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10	2134	-0-	2134	4417	147	1	1987	2	Y	-0-					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

04	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	89	1	2871	2	Y	-0-					31
*05	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	199	1	2661	2	Y	-0-	7	7			24
06	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	171	1	2718	2	Y	-0-					24
07	2914 N	2719	-0-	-195	-0-	161	1	2558	2	Y	-0-					24
08	DLQ G-10	2720	-0-	2720	2720	171	1	2549	2	Y	-0-					24
09	DLQ G-10	2610	-0-	2610	5330	180	1	2430	2	Y	-0-					24

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	57	1	1861	2	Y	-0-					4
*05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	127	1	1699	2	Y	-0-	3	7			1
06	1800 N	1741	-0-	-59	-0-	103	1	1638	2	Y	-0-					1
07	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	110	1	1746	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	1841	-0-	1841	1841	115	1	1726	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	1483	-0-	1483	3324	102	1	1381	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

04	750 N	744	-0-	-6	-0-	22	1	722	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	667	-0-	-139	-0-	46	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	34	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	475	-0-	-300	-0-	28	1	447	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	515	-0-	515	515	32	1	483	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	774	-0-	774	1289	53	1	721	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	71	1	2298	2	Y	-0-					12
*05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	161	1	2154	2	Y	-0-	7	7			5
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	135	1	2147	2	Y	-0-					5
07	2449 N	2235	-0-	-214	-0-	133	1	2102	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10	2216	-0-	2216	2216	139	1	2077	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10	1980	-0-	1980	4196	137	1	1843	2	Y	-0-					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

04	1500 N	1434	-0-	-66	-0-	43	1	1391	2	Y	-0-					6
*05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	102	1	1371	2	Y	-0-	2	7			4
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	82	1	1293	2	Y	-0-					4
07	1488 N	1285	-0-	-203	-0-	76	1	1209	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10	1296	-0-	1296	1296	81	1	1215	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	1185	-0-	1185	2481	82	1	1103	2	Y	-0-					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	41	1	1316	2	Y	-0-					2
*05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	74	1	997	2	Y	-0-	1	7			1
06	930 N	889	-0-	-41	-0-	53	1	836	2	Y	-0-					1
07	1116 N	920	-0-	-196	-0-	55	1	865	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	817	-0-	817	817	51	1	766	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	744	-0-	744	1561	51	1	693	2	Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

04	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	33	1	1067	2	Y	-0-					26
*05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	94	1	1253	2	Y	-0-	23	7			3
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	2	Y	-0-					3
*07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	74	1	1170	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	1240	-0-	1240	1240	78	1	1162	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	1182	-0-	1182	2422	81	1	1101	2	Y	-0-					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

04	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	79	1	2545	2	N	-0-					-0-
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	178	1	2379	2	N	-0-					-0-
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	150	1	2383	2	N	-0-					-0-
07	2697 N	2410	-0-	-287	-0-	143	1	2267	2	N	-0-					-0-
*08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	153	1	2281	2	N	-0-					-0-
*09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	160	1	2164	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	60	1	1960	2	Y	-0-					1
*05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	160	1	2140	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	131	1	2083	2	Y	-0-					-0-
*07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	140	1	2219	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2314	-0-	2314	2314	145	1	2169	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2227	-0-	2227	4541	154	1	2073	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	89	1	2874	2	Y	-0-					33
*05	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	199	1	2667	2	Y	-0-	10	7			23
06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	166	1	2625	2	Y	1					24
						1	9									
07	3069 N	2595	-0-	-474	-0-	154	1	2441	2	Y	-0-					24
08	DLQ G-10	2766	-0-	2766	2766	173	1	2593	2	Y	-0-					24
09	DLQ G-10	2665	-0-	2665	5431	184	1	2481	2	Y	-0-					24

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	69	1	2241	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	176	1	2354	2	Y	2					2
						2	9									
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	138	1	2181	2	Y	-0-					2
07	2387 N	2149	-0-	-238	-0-	128	1	2021	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	2227	-0-	2227	2227	140	1	2087	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	1909	-0-	1909	4136	132	1	1777	2	Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	70	1	2279	2	Y	-0-					-0-
05	2294 N	2074	-0-	-220	-0-	144	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	126	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	2418 N	2145	-0-	-273	-0-	127	1	2018	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1952	-0-	1952	1952	122	1	1830	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2169	-0-	2169	4121	150	1	2019	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

04	1290 N	1057	-0-	-233	-0-	32	1	1025	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	196	1	2628	2	Y	-0-					-0-
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	132	1	2096	2	Y	-0-					-0-
*07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	112	1	1775	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1798	-0-	1798	1798	113	1	1685	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1192	-0-	1192	2990	82	1	1110	2	Y	-0-					-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	56	1	1813	2	Y	-0-					3
*05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	128	1	1707	2	Y	-0-	1	7			2
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	110	1	1751	2	Y	-0-					2
07	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	105	1	1671	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	1814	-0-	1814	1814	114	1	1700	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	1740	-0-	1740	3554	120	1	1620	2	Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 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
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	2	Y	-0-					31
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	89	1	1196	2	Y	-0-	28	7			3
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-					3
07	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	66	1	1045	2	Y	-0-					3
08	DLQ	G-10	999	-0-	999	999	63	1	936	2	Y	-0-					3
09	DLQ	G-10	916	-0-	916	1915	63	1	853	2	Y	-0-					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 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
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	26	1	843	2	Y	-0-					35
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	795	2	Y	18					53
							20	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	815	2	Y	3					56
							3	9									
07	899	N	828	-0-	-71	-0-	49	1	779	2	Y	-0-					56
08	DLQ	G-10	819	-0-	819	819	51	1	768	2	Y	-0-					56
09	DLQ	G-10	777	-0-	777	1596	54	1	723	2	Y	-0-					56

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	71	1	2302	2	Y	-0-	1	1			6
*05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	164	1	2200	2	Y	-0-	1	7			5
06	1950	N	1397	-0-	-553	-0-	83	1	1314	2	Y	-0-					5
*07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	143	1	2261	2	Y	-0-					5
08	DLQ	G-10	2312	-0-	2312	2312	145	1	2167	2	Y	-0-					5
09	DLQ	G-10	2218	-0-	2218	4530	153	1	2065	2	Y	-0-					5

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
*07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	116	-0-	116	116	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	104	-0-	104	220	7	1	97	2	Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	210	-0-	-120	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	123	-0-	123	395	8	1	115	2	Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	70	1	2257	2	Y	-0-					61
*05	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	155	1	2071	2	Y	-0-	34	7			27
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	134	1	2119	2	Y	8					35
							9	9									
07	2418	N	1395	-0-	-1023	-0-	83	1	1312	2	Y	-0-					35
08	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	1510	95	1	1415	2	Y	-0-					35
09	DLQ	G-10	534	-0-	534	2044	37	1	497	2	Y	-0-					35

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	39	1	1250	2	Y	-0-					-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	88	1	1180	2	Y	-0-					-0-
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	76	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	73	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1228	-0-	1228	1228	77	1	1151	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1155	-0-	1155	2383	80	1	1075	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

04	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	75	1	2429	2	Y	-0-					-0-
05	2635 X	2304	-0-	-331	-0-	160	1	2142	2	Y	2					2
						2	9									
06	2550 X	2288	-0-	-262	-0-	136	1	2152	2	Y	-0-					2
*07	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	272	1	4315	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	3561	-0-	3561	3561	223	1	3338	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	2493	-0-	2493	6054	172	1	2321	2	Y	-0-					2

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

04	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	35	1	1147	2	Y	-0-					6
*05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	92	1	1228	2	Y	-0-	4	7			2
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	2	Y	-0-					2
07	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	71	1	1119	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	1216	-0-	1216	1216	76	1	1140	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	1160	-0-	1160	2376	80	1	1080	2	Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

04	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	79	1	2565	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	179	1	2400	2	Y	4					4
						4	9									
06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	151	1	2402	2	Y	-0-					4
07	2635 N	2332	-0-	-303	-0-	138	1	2194	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10	2397	-0-	2397	2397	150	1	2247	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	2271	-0-	2271	4668	157	1	2114	2	Y	-0-					4

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	100	1	3253	2	Y	-0-					-0-
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	238	1	3183	2	Y	2					2
						2	9									
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	204	1	3238	2	Y	-0-					2
07	3472 X	3230	-0-	-242	-0-	192	1	3038	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	3004	-0-	3004	3004	188	1	2816	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	2955	-0-	2955	5959	204	1	2751	2	Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

04	T. A.	61	-0-	61	200	2	1	59	2	Y	-0-					1
05	T. A.	47	-0-	47	247	3	1	43	2	Y	1					2
						1	9									
06	T. A.	40	-0-	40	287	2	1	38	2	Y	-0-					2
*07	333 X	46	-0-	-287	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					2
*08	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 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
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	79	1	1286	2	N	-0-					72
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	N	-0-					72
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	2	N	-0-					72
07	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	76	1	1145	2	N	-0-					72
08	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	68	1	1027	2	N	-0-					72
09	1080	N	669	-0-	-411	-0-	37	1	632	2	N	-0-					72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

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

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

04	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	81	1	1308	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	77	1	1181	2	N	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	81	1	1203	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	75	1	1132	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	77	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	64	1	1106	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	200	1	3250	2	N	-0-					-0-
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	236	1	3611	2	N	-0-					-0-
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	242	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	270	1	4055	2	N	-0-					-0-
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	273	1	4095	2	N	-0-					-0-
*09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	239	1	4097	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

04	2610	X	1893	-0-	-717	-0-	110	1	1783	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1807	-0-	-890	-0-	111	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1484	-0-	-406	-0-	93	1	1391	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1498	-0-	-455	-0-	93	1	1405	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1291	-0-	-662	-0-	81	1	1210	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1137	-0-	-333	-0-	63	1	1074	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	141	1	2283	2	N	-0-					57
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	147	1	2242	2	N	-0-					57
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	140	1	2095	2	N	-0-					57
07	2511	N	1829	-0-	-682	-0-	114	1	1715	2	N	-0-					57
08	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	145	1	2177	2	N	-0-					57
*09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	131	1	2244	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
07	341	N	172	-0-	-169	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
*09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	146	1	2506	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	73	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	72	1	1103	2	N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	90	1	1346	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	63	1	942	2	N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	118	1	1768	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	64	1	1105	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
05	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

04	3000	N	4297	-0-	1297	2594	250	1	4047	2	N	-0-					-0-
05	6950	X	4356	-0-	-2594	-0-	267	1	4089	2	N	-0-					-0-
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	238	1	3554	2	N	-0-					-0-
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	214	1	3216	2	N	-0-					-0-
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	239	1	3590	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	173	1	2968	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	210	1	3403	2	N	-0-					-0-
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	199	1	3040	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	220	1	3290	2	N	-0-					-0-
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	185	1	2786	2	N	-0-					-0-
08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	84	1	1266	2	N	-0-					-0-
*09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	216	1	3699	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	2	N	-0-					20
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	642	2	N	-0-					20
06	720	N	453	-0-	-267	-0-	28	1	425	2	N	-0-					20
07	744	N	560	-0-	-184	-0-	35	1	525	2	N	-0-					20
08	682	N	386	-0-	-296	-0-	24	1	362	2	N	-0-					20
09	450	N	328	-0-	-122	-0-	18	1	310	2	N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

04	2280	N	2162	-0-	-118	-0-	126	1	2036	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	133	1	2037	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2068	-0-	-182	-0-	130	1	1938	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	134	1	2018	2	N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	136	1	2041	2	N	-0-					-0-
*09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	133	1	2286	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 #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	146	1	2371	2	N	-0-			-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	213	1	3260	2	N	-0-			-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	218	1	3252	2	N	-0-			-0-
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	201	1	3030	2	N	-0-			-0-
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	207	1	3106	2	N	-0-			-0-
*09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	142	1	2431	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	119	1	1927	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	86	1	1311	2	N	-0-			-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	138	1	2066	2	N	-0-			-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	142	1	2141	2	N	-0-			-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	102	1	1535	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1265	-0-	-685	-0-	70	1	1195	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	66	1	850	2	N	-0-			17
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	70	1	827	2	N	-0-			17
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	62	1	787	2	N	-0-			17
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	61	1	961	2	N	-0-			17
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	949	2	N	-0-			17
09	840	N	704	-0-	-136	-0-	40	1	664	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	1327	2	N	-0-			-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	86	1	1321	2	N	-0-			-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	76	1	1133	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	873	-0-	-584	-0-	54	1	819	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	972	-0-	-423	-0-	61	1	911	2	N	-0-			-0-
*09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	93	1	1590	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	69	1	1122	2	N	-0-			65
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	N	-0-			65
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	69	1	1037	2	N	-0-			65
07	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	68	1	1029	2	N	-0-			65
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	N	-0-			65
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	60	1	1029	2	N	-0-			65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	84	1	1361	2	N	-0-			40
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1288	2	N	-0-			40
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	91	1	1356	2	N	-0-			40
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	100	1	1498	2	N	-0-			40
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	96	1	1434	2	N	-0-			40
*09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	85	1	1450	2	N	-0-			40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	127	1	2061	2	N	-0-					-0-
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	151	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	187	1	2799	2	N	-0-					-0-
07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	189	1	2836	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3348	-0-	248	248	209	1	3138	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	3000	N	2866	-0-	-134	114	158	1	2708	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	198	1	3214	2	N	-0-					-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	196	1	2996	2	N	-0-					-0-
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	187	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	194	1	2918	2	N	-0-					-0-
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	183	1	2744	2	N	-0-					-0-
*09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	158	1	2709	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	140	1	2268	2	N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	135	1	2060	2	N	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	133	1	1989	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	130	1	1953	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2036	-0-	-165	-0-	127	1	1909	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1876	-0-	-254	-0-	103	1	1773	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

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

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	91	1	1477	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	985	-0-	-503	-0-	60	1	925	2	N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	83	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	136	1	2052	2	N	-0-					-0-
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	157	1	2351	2	N	-0-					-0-
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	95	1	1626	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

04	2940	X	1871	-0-	-1069	-0-	109	1	1762	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	168	1	2576	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2162	-0-	-778	-0-	136	1	2026	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1640	-0-	-592	-0-	102	1	1538	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2014	-0-	-745	-0-	126	1	1888	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2625	-0-	-45	-0-	145	1	2480	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 #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1379	-0-	-571	-0-	80	1	1299	2	N	-0-					10
05	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	91	1	1393	2	N	-0-					10
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	88	1	1309	2	N	-0-					10
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	85	1	1281	2	N	-0-					10
08	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	79	1	1184	2	N	-0-					10
09	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	76	1	1303	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	109	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	90	1	1372	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	65	1	972	2	N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	76	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	77	1	1155	2	N	-0-					-0-
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	79	1	1357	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	6693	-0-	3693	3693	369	1	6324	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4419	-0-	1419	1419	257	1	4162	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4252	-0-	1152	2571	261	1	3991	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3640	-0-	640	3211	228	1	3412	2	N	-0-					-0-
07	6179	X	2968	-0-	-3211	-0-	185	1	2783	2	N	-0-					-0-
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	216	1	3247	2	N	-0-					-0-
*09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	166	1	2848	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	74	1	1204	2	N	-0-					17
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	84	1	1292	2	N	-0-					17
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	92	1	1371	2	N	-0-					17
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	93	1	1396	2	N	-0-					17
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	88	1	1325	2	N	-0-					17
09	1470	N	1257	-0-	-213	-0-	69	1	1188	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	X	87	-0-	-2114	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
06	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	78	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	223	1	3350	2	N	-0-					-0-
08	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	189	1	2835	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	157	1	2693	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	187	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	222	1	3394	2	N	-0-					-0-
06	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	259	1	3867	2	N	-0-					-0-
07	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	234	1	3526	2	N	-0-					-0-
08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	230	1	3448	2	N	-0-					-0-
*09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	160	1	2746	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	93	1	1504	2	N	-0-					-0-
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	85	1	1296	2	N	-0-					-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	80	1	1202	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	1146	-0-	-497	-0-	71	1	1075	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	72	1	1088	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1139	-0-	-151	-0-	63	1	1076	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

04	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	83	1	1340	2	N	-0-					-0-
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	104	1	1586	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	624	-0-	-576	-0-	39	1	585	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	3	-0-	-1454	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	168	1	2521	2	N	-0-					-0-
*09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	109	1	1861	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

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

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

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

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

04	3090 X	2689	-0-	-401	-0-	193	1	2496	2	N	-0-					35
05	2976 X	2617	-0-	-359	-0-	204	1	2413	2	N	-0-					35
06	2880 X	2494	-0-	-386	-0-	183	1	2311	2	N	-0-					35
07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	170	1	2699	2	N	-0-					35
08	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	215	1	3518	2	N	-0-					35
*09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	192	1	3228	2	N	-0-					35

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

04	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	98	1	1262	2	N	-0-					-0-
05	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	126	1	1484	2	N	-0-					-0-
06	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	135	1	1703	2	N	-0-					-0-
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	156	1	2472	2	N	-0-					-0-
08	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	159	1	2598	2	N	-0-					-0-
*09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	114	1	1913	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

04	3090	X	2620	-0-	-470	-0-	188	1	2432	2	N	-0-			20
05	3100	X	2399	-0-	-701	-0-	187	1	2212	2	N	-0-			20
06	2700	X	2209	-0-	-491	-0-	162	1	2047	2	N	-0-			20
07	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	138	1	2185	2	N	-0-			20
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	169	1	2772	2	N	-0-			20
*09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	162	1	2728	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	97	1	1144	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1148	-0-	-322	-0-	84	1	1064	2	N	-0-			-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	119	1	1887	2	N	-0-			-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	125	1	2038	2	N	-0-			-0-
*09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	147	1	2465	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	409	1	5279	2	N	-0-			42
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	407	1	4805	2	N	-0-			42
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	315	1	3988	2	N	-0-			42
07	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	396	1	6269	2	N	-0-			42
08	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	422	1	6911	2	N	-0-			42
*09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	416	1	6985	2	N	5			47
							6	9							

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	727	2	N	-0-			23
05	1023	N	471	-0-	-552	-0-	37	1	434	2	N	-0-			23
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	175	1	2214	2	N	-0-			23
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	116	1	1840	2	N	-0-			23
08	465	N	86	-0-	-379	-0-	5	1	81	2	N	-0-			23
09	1320	N	902	-0-	-418	-0-	51	1	851	2	N	-0-			23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	76	1	981	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	83	1	978	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	875	-0-	-205	-0-	64	1	811	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	964	-0-	-121	-0-	57	1	907	2	N	-0-			-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	64	1	1040	2	N	-0-			-0-
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	55	1	930	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	154	1	2498	2	N	-0-			-0-
05	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	124	1	1901	2	N	-0-			-0-
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	107	1	1591	2	N	-0-			-0-
07	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	122	1	1832	2	N	-0-			-0-
08	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	116	1	1747	2	N	-0-			-0-
*09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	102	1	1742	2	N	-0-			-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

04	2040 N	1428	-0-	-612	-0-	83	1	1345	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1417	-0-	-660	-0-	87	1	1330	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1248	-0-	-312	-0-	78	1	1170	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	81	1	1221	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	81	1	1211	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1032	-0-	-228	-0-	57	1	975	2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	123	1	1992	2	N	-0-			17
05	3100 N	3930	-0-	830	830	241	1	3689	2	N	-0-			17
06	3000 N	2177	-0-	-823	7	137	1	2040	2	N	-0-			17
07	1831 N	1824	-0-	-7	-0-	114	1	1710	2	N	-0-			17
08	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	118	1	1766	2	N	-0-			17
*09	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	138	1	2372	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

04	1680 N	1207	-0-	-473	-0-	70	1	1137	2	N	-0-			20
05	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	87	1	1327	2	N	-0-			20
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	53	1	798	2	N	-0-			20
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	101	1	1525	2	N	-0-			20
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	123	1	1853	2	N	-0-			20
*09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	87	1	1497	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

04	510 N	388	-0-	-122	-0-	28	1	360	2	N	-0-			30
05	434 N	369	-0-	-65	-0-	29	1	340	2	N	-0-			30
06	420 N	278	-0-	-142	-0-	20	1	258	2	N	-0-			30
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	N	-0-			30
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-			30
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	195	1	3155	2	N	-0-			-0-
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	197	1	3014	2	N	-0-			-0-
06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	175	1	2621	2	N	-0-			-0-
07	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	167	1	2507	2	N	-0-			-0-
08	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	131	1	1968	2	N	-0-			-0-
*09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	116	1	1980	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

04	2550	X	1252	-0-	-1298	-0-	1252	3			Y	-0-					1
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					1
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					1
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604	N	2073	-0-	-531	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2010	-0-	-390	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

04	990	X	774	-0-	-216	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
05	837	X	790	-0-	-47	-0-	789	3	1	9	Y	1					1
06	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					1
07	837	X	674	-0-	-163	-0-	674	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

04	3990	X	3489	-0-	-501	-0-	3489	3			Y	-0-					1
05	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	3669	3			Y	-0-					1
06	3660	X	2421	-0-	-1239	-0-	2421	3			Y	-0-					1
07	3782	X	3288	-0-	-494	-0-	3288	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3658	X	3192	-0-	-466	-0-	3192	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2892	-0-	-648	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	2	N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	88	1	1797	2	N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	84	1	1735	2	N	-0-					-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	87	1	1780	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	2	N	-0-					-0-
*09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	90	1	1726	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	76	1	1608	2	N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	79	1	1605	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	82	1	1610	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1380	-0-	-300	-0-	69	1	1311	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	71	1	1452	2	N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	59	1	1218	2	N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	66	1	1347	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	71	1	1390	2	N	-0-					-0-
*09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	73	1	1394	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

04	2220	N	1772	-0-	-448	-0-	82	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	141	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	104	1	2158	2	N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	96	1	1961	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	1438	-0-	-1352	-0-	69	1	1369	2	N	-0-					-0-
*09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	130	1	2492	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

04	3000	N	3925	-0-	925	925	177	1	3748	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3727	-0-	627	1552	174	1	3553	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3513	-0-	513	2065	158	1	3355	2	N	-0-					-0-
07	5252	X	3187	-0-	-2065	-0-	149	1	3038	2	N	-0-					-0-
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	168	1	3299	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	143	1	2733	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	141	1	2989	2	N	-0-					-0-
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	155	1	3150	2	N	-0-					-0-
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	112	1	2370	2	N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	146	1	2994	2	N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	146	1	2877	2	N	-0-					-0-
*09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	138	1	2637	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	120	1	2546	2	N	-0-					-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	154	1	3138	2	N	-0-					-0-
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	161	1	3369	2	N	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	145	1	2973	2	N	-0-					-0-
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	166	1	3278	2	N	-0-					-0-
*09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	133	1	2537	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

04	2100	N	1157	-0-	-943	-0-	54	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	135	1	2743	2	N	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	97	1	2022	2	N	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	95	1	1945	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	1717	-0-	-1166	-0-	83	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1616	-0-	-514	-0-	80	1	1536	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	112	1	1736	2	N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	108	1	1580	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	71	1	1440	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1529	-0-	-393	-0-	71	1	1458	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1131	-0-	-543	-0-	55	1	1076	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	429	-0-	-1071	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

04	2040 N	1666	-0-	-374	-0-	100	1	1566	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1373	-0-	-487	-0-	91	1	1282	2	N	-0-					-0-
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	129	1	2141	2	N	-0-					-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	118	1	1779	2	N	-0-					-0-
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	111	1	1590	2	N	-0-					-0-
09	2280 N	1627	-0-	-653	-0-	109	1	1518	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

04	1980 N	1929	-0-	-51	-0-	87	1	1842	2	Y	-0-					-0-
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	100	1	2037	2	Y	-0-					-0-
06	1650 N	1319	-0-	-331	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					-0-
07	1984 N	1464	-0-	-520	-0-	68	1	1396	2	Y	-0-					-0-
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	92	1	1758	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	131	1	2762	2	N	-0-					-0-
05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	132	1	2689	2	N	-0-					-0-
06	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	92	1	1957	2	N	-0-					-0-
07	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	131	1	2671	2	N	-0-					-0-
08	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	99	1	1946	2	N	-0-					-0-
09	1590 X	611	-0-	-979	-0-	30	1	581	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	87	1	1840	2	N	-0-					-0-
05	2356 N	1795	-0-	-561	-0-	84	1	1711	2	N	-0-					-0-
06	1950 N	1850	-0-	-100	-0-	83	1	1767	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1913	-0-	-71	-0-	89	1	1824	2	N	-0-					-0-
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	90	1	1764	2	N	-0-					-0-
09	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	87	1	1667	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	133	1	2801	2	N	-0-					-0-
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	133	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	137	1	2900	2	N	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	140	1	2870	2	N	-0-					-0-
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	137	1	2704	2	N	-0-					-0-
*09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	149	1	2852	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	167	1	3525	2	N	-0-					-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	162	1	3293	2	N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	153	1	3239	2	N	-0-					-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	151	1	3095	2	N	-0-					-0-
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	137	1	2694	2	N	-0-					-0-
*09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	142	1	2712	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

04	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	690	1	14584	2	N	-0-					-0-
05	14229	X	11662	-0-	-2567	-0-	545	1	11117	2	N	-0-					-0-
06	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	683	1	14484	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	10123	-0-	-4106	-0-	472	1	9651	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	12656	-0-	-1573	-0-	612	1	12044	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	10579	-0-	-3191	-0-	526	1	10053	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

04	12060	X	11147	-0-	-913	-0-	504	1	10643	2	N	-0-					24
05	12245	X	11203	-0-	-1042	-0-	524	1	10679	2	N	-0-					24
06	11550	X	10939	-0-	-611	-0-	492	1	10447	2	N	-0-					24
07	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	574	1	11740	2	N	-0-					24
08	11532	X	9150	-0-	-2382	-0-	442	1	8708	2	N	-0-					24
*09	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	591	1	11297	2	N	-0-					24

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	299	1	6317	2	N	-0-					41
05	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	324	1	6602	2	N	-0-					41
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	270	1	5725	2	N	-0-					41
07	5735	X	5669	-0-	-66	-0-	264	1	5405	2	N	-0-					41
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	291	1	5732	2	N	-0-					41
*09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	281	1	5362	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

04	10860	X	8846	-0-	-2014	-0-	400	1	8446	2	N	-0-					115
05	11222	X	7736	-0-	-3486	-0-	362	1	7374	2	N	-0-					115
06	10350	X	6099	-0-	-4251	-0-	275	1	5824	2	N	-0-					115
07	9145	X	8396	-0-	-749	-0-	391	1	8005	2	N	-0-					115
08	9145	X	8238	-0-	-907	-0-	398	1	7840	2	N	-0-					115
09	8850	X	7811	-0-	-1039	-0-	388	1	7423	2	N	-0-					115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

04	7350	X	7332	-0-	-18	-0-	331	1	7001	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6261	-0-	-1241	-0-	293	1	5968	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7020	-0-	-300	-0-	316	1	6704	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6534	-0-	-1030	-0-	305	1	6229	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7163	-0-	-401	-0-	346	1	6817	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6115	-0-	-1205	-0-	304	1	5811	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5250 X	4380	-0-	-870	-0-	198	1	4182	2	Y	-0-			-0-
05	5425 X	4304	-0-	-1121	-0-	201	1	4103	2	Y	-0-			-0-
06	5130 X	4474	-0-	-656	-0-	201	1	4273	2	Y	-0-			-0-
07	5301 X	4721	-0-	-580	-0-	220	1	4501	2	Y	-0-			-0-
08	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	219	1	4304	2	Y	-0-			-0-
*09	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	219	1	4189	2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

04	6870 X	5912	-0-	-958	-0-	267	1	5645	2	Y	-0-			-0-
05	6913 X	5764	-0-	-1149	-0-	270	1	5494	2	Y	-0-			-0-
06	6630 X	5691	-0-	-939	-0-	256	1	5435	2	Y	-0-			-0-
07	6541 X	5601	-0-	-940	-0-	261	1	5340	2	Y	-0-			-0-
08	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	285	1	5605	2	Y	-0-			-0-
*09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	277	1	5291	2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

04	4770 X	4767	-0-	-3	-0-	215	1	4552	2	N	-0-			-0-
05	4929 X	4730	-0-	-199	-0-	221	1	4509	2	N	-0-			-0-
06	4770 X	4238	-0-	-532	-0-	191	1	4047	2	N	-0-			-0-
07	4929 X	4385	-0-	-544	-0-	204	1	4181	2	N	-0-			-0-
08	4929 X	4232	-0-	-697	-0-	205	1	4027	2	N	-0-			-0-
09	4770 X	3671	-0-	-1099	-0-	183	1	3488	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

04	11760 X	9524	-0-	-2236	-0-	428	1	9052	2	N	40			221
						44	9							
05	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	518	1	10568	2	N	82			303
						90	9							
06	24808 X	24808	-0-	-0-	-0-	1109	1	23515	2	N	167	185	1	285
						184	9							
07	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	816	1	16692	2	N	97	185	1	197
						107	9							
08	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	735	1	14476	2	N	136	184	1	149
						150	9							
09	13590 X	11662	-0-	-1928	-0-	580	1	11082	2	N	-0-			149

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

04	3810 X	3553	-0-	-257	-0-	161	1	3392	2	Y	-0-			-0-
05	3999 X	3365	-0-	-634	-0-	157	1	3208	2	Y	-0-			-0-
06	3870 X	3041	-0-	-829	-0-	137	1	2904	2	Y	-0-			-0-
07	3999 X	3113	-0-	-886	-0-	145	1	2968	2	Y	-0-			-0-
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	148	1	2906	2	Y	-0-			-0-
*09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	144	1	2757	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	13260	X	12158	-0-	-1102	-0-	547	1	11519	2	N	84	115	1			109
							92	9									
05	13702	X	12687	-0-	-1015	-0-	574	1	12017	2	N	87	100	1			96
							96	9									
06	13110	X	12389	-0-	-721	-0-	572	1	11817	2	N	-0-	55	1			41
07	13547	X	12701	-0-	-846	-0-	590	1	12111	2	N	-0-					41
08	13175	X	12608	-0-	-567	-0-	589	1	12019	2	N	-0-					41
09	12390	X	11907	-0-	-483	-0-	547	1	11353	2	N	6	36	1			11
							7	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

04	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	306	1	6457	2	Y	-0-					-0-
05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	302	1	6151	2	Y	-0-					-0-
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	255	1	5420	2	Y	-0-					-0-
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	259	1	5286	2	Y	-0-					-0-
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	256	1	5034	2	Y	-0-					-0-
*09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	250	1	4775	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	171	1	3617	2	Y	-0-					-0-
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	181	1	3698	2	Y	-0-					-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	163	1	3453	2	Y	-0-					-0-
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	174	1	3554	2	Y	-0-					-0-
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	165	1	3250	2	Y	-0-					-0-
*09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	171	1	3275	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

04	11970	X	11706	-0-	-264	-0-	531	1	11175	2	N	-0-	5	1			5
05	12369	X	11899	-0-	-470	-0-	543	1	11354	2	N	2	3	1			4
							2	9									
06	11790	X	11304	-0-	-486	-0-	521	1	10774	2	N	8	4	1			8
							9	9									
07	12090	X	11689	-0-	-401	-0-	543	1	11145	2	N	1	3	1			6
							1	9									
08	12090	X	11533	-0-	-557	-0-	539	1	10993	2	N	1	4	1			3
							1	9									
09	11700	X	11023	-0-	-677	-0-	506	1	10495	2	N	20	17	1			6
							22	9									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	308	1	6493	2	N	-0-					-0-
05	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	328	1	6868	2	N	-0-					-0-
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	249	1	5155	2	N	-0-					-0-
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	306	1	6290	2	N	-0-					-0-
08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	305	1	6233	2	N	-0-					-0-
*09	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	287	1	5953	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

04	12570	X	11188	-0-	-1382	-0-	507	1	10681	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	11644	-0-	-1345	-0-	531	1	11113	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11357	-0-	-613	-0-	524	1	10833	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	11543	-0-	-640	-0-	536	1	11007	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	11318	-0-	-617	-0-	529	1	10789	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	10764	-0-	-606	-0-	495	1	10269	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	9312	-0-	-1188	-0-	410	1	8628	2	Y	249	261	1			111
							274	9									
05	10850	X	9346	-0-	-1504	-0-	420	1	8787	2	Y	126	133	1			104
							139	9									
06	9750	X	8853	-0-	-897	-0-	398	1	8231	2	Y	204	266	1			42
							224	9									
07	9858	X	9011	-0-	-847	-0-	408	1	8384	2	Y	199	123	1			118
							219	9									
08	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	401	1	8179	2	Y	18	123	1			13
							20	9									
*09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	378	1	7841	2	Y	26					39
							29	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

04	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	42	1	2075	2	N	-0-					23
05	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	41	1	2031	2	N	-0-					23
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	33	1	1634	2	N	-0-					23
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	43	1	2129	2	N	-0-					23
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	36	1	1823	2	N	-0-					23
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					23

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	14	1	711	2	N	-0-					153
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	12	1	624	2	N	-0-					153
06	630	N	470	-0-	-160	-0-	9	1	461	2	N	-0-	38	1			115
07	744	N	609	-0-	-135	-0-	12	1	597	2	N	-0-					115
08	682	N	538	-0-	-144	-0-	11	1	527	2	N	-0-					115
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					115

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					160
05	3255	X	2250	-0-	-1005	-0-	2250	2			N	-0-					160
06	3150	X	2840	-0-	-310	-0-	2840	2			N	-0-					160
07	3255	X	1617	-0-	-1638	-0-	1617	2			N	-0-					160
08	2976	X	1737	-0-	-1239	-0-	1737	2			N	-0-					160
09	2880	X	2075	-0-	-805	-0-	2075	2			N	-0-					160

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

04	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1303	2			N	-0-					60
05	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	2			N	-0-					60
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					60
07	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1214	2			N	-0-					60
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					60
09	1620	N	1370	-0-	-250	-0-	1370	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					50
05	4557	X	3685	-0-	-872	-0-	3685	2			N	-0-					50
06	4410	X	4349	-0-	-61	-0-	4349	2			N	-0-					50
07	4774	X	4299	-0-	-475	-0-	4299	2			N	-0-					50
08	4774	X	4627	-0-	-147	-0-	4627	2			N	-0-					50
09	4620	X	3437	-0-	-1183	-0-	3437	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

04	1560	N	1150	-0-	-410	-0-	1150	2			N	-0-					25
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					25
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					25
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					25
08	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			N	-0-					25
09	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2797	-0-	-55	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2212	-0-	-548	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2609	-0-	-241	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

04	2910	X	2011	-0-	-899	-0-	62	1	1948	2	Y	1					1
							1	9									
05	2914	X	2409	-0-	-505	-0-	77	1	2330	2	Y	2					3
							2	9									
06	2820	X	2425	-0-	-395	-0-	88	1	2335	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	97	1	2252	2	Y	2					6
							2	9									
08	2418	X	2187	-0-	-231	-0-	81	1	2105	2	Y	1					7
							1	9									
09	2430	X	2290	-0-	-140	-0-	91	1	2198	2	Y	1					8
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	160	1	5031	2	Y	3					21
							3	9									
05	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	158	1	4786	2	Y	3	7	1			17
							3	9									
06	5400	X	4693	-0-	-707	-0-	170	1	4520	2	Y	3	8	1			12
							3	9									
07	5580	X	4744	-0-	-836	-0-	196	1	4545	2	Y	3					15
							3	9									
08	5363	X	5074	-0-	-289	-0-	187	1	4884	2	Y	3					18
							3	9									
09	5190	X	4671	-0-	-519	-0-	185	1	4484	2	Y	2					20
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	123	1	3851	2	Y	2					9
							2	9									
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	123	1	3748	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	124	1	3311	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
07	3224	X	2159	-0-	-1065	-0-	89	1	2069	2	Y	1					8
							1	9									
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	129	1	3359	2	Y	2					10
							2	9									
*09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	126	1	3059	2	Y	2					12
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	170	1	5316	2	Y	3					25
							3	9									
05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	206	1	6271	2	Y	4	8	1			21
							4	9									
06	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	238	1	6330	2	Y	5	10	1			16
							6	9									
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	286	1	6626	2	Y	5					21
							6	9									
08	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	289	1	7560	2	Y	5					26
							6	9									
*09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	207	1	5034	2	Y	3					29
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

04	4530	X	4447	-0-	-83	-0-	137	1	4307	2	Y	3					13
							3	9									
05	4681	X	4274	-0-	-407	-0-	136	1	4135	2	Y	3	4	1			12
							3	9									
06	4530	X	4223	-0-	-307	-0-	153	1	4067	2	Y	3	6	1			9
							3	9									
07	4588	X	3394	-0-	-1194	-0-	141	1	3251	2	Y	2					11
							2	9									
08	4588	X	4394	-0-	-194	-0-	162	1	4229	2	Y	3					14
							3	9									
*09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	177	1	4306	2	Y	2					16
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	67	1 9	2107	2	Y	1					5
05	992	X	843	-0-	-149	-0-	27	1 9	815	2	Y	1	2	1			4
06	1800	X	1355	-0-	-445	-0-	49	1 9	1305	2	Y	1	2	1			3
07	2263	X	1448	-0-	-815	-0-	60	1 9	1387	2	Y	1					4
08	2263	X	1591	-0-	-672	-0-	59	1 9	1531	2	Y	1					5
09	2190	X	605	-0-	-1585	-0-	24	1	581	2	Y	-0-					5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

04	1380	N	1017	-0-	-363	-0-	31	1 9	985	2	Y	1					4
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	34	1 9	1031	2	Y	1	1	1			4
06	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	38	1 9	1013	2	Y	1	2	1			3
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1 9	1052	2	Y	1					4
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	40	1 9	1056	2	Y	1					5
09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	39	1	952	2	Y	-0-					5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	65	1 9	2030	2	Y	1					6
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	66	1 9	2012	2	Y	1	2	1			5
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	72	1 9	1905	2	Y	1	2	1			4
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	89	1 9	2049	2	Y	1					5
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	78	1 9	2030	2	Y	1					6
*09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	78	1 9	1898	2	Y	1					7

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	34	1 9	1078	2	Y	1					3
05	1054	N	931	-0-	-123	-0-	30	1 9	900	2	Y	1	1	1			3
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	32	1 9	853	2	Y	1	1	1			3
07	1054	N	827	-0-	-227	-0-	34	1 9	792	2	Y	1					4
08	930	N	783	-0-	-147	-0-	29	1 9	753	2	Y	1					5
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	2	Y	-0-					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	3881	2	Y	2					17
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	2447	2	Y	2	6	1			13
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	2246	2	Y	2	6	1			9
07	2139	X	1727	-0-	-412	-0-	72	1 1 9	1654	2	Y	1					10
08	2139	X	1286	-0-	-853	-0-	47	1 1 9	1238	2	Y	1					11
09	2070	X	975	-0-	-1095	-0-	39	1	936	2	Y	-0-					11

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	1638	2	Y	1					5
05	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	54	1 1 9	1627	2	Y	1	2	1			4
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	1649	2	Y	1	2	1			3
07	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	65	1 1 9	1501	2	Y	1					4
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	1765	2	Y	1					5
09	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	65	1 1 9	1581	2	Y	1					6

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	167	1 3 9	5236	2	Y	3					9
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	140	1 3 9	4260	2	Y	3	3	1			9
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	163	1 3 9	4329	2	Y	3	4	1			8
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	186	1 3 9	4309	2	Y	3					11
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	182	1 3 9	4748	2	Y	3					14
*09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	185	1 2 9	4499	2	Y	2					16

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

04	3990	X	3277	-0-	-713	-0-	101	1 2 9	3174	2	Y	2					7
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	145	1 3 9	4392	2	Y	3	2	1			8
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	183	1 4 9	4869	2	Y	4	4	1			8
07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	217	1 4 9	5022	2	Y	4					12
08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	203	1 4 9	5315	2	Y	4					16
*09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	222	1 3 9	5380	2	Y	3					19

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	117	1	3669	2	Y	2					9
							2	9									
05	3937	X	2990	-0-	-947	-0-	95	1	2893	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	3810	X	3166	-0-	-644	-0-	115	1	3049	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
07	3937	X	1875	-0-	-2062	-0-	78	1	1796	2	Y	1					7
							1	9									
08	3906	X	2914	-0-	-992	-0-	107	1	2805	2	Y	2					9
							2	9									
09	3780	X	2479	-0-	-1301	-0-	98	1	2380	2	Y	1					10
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3811	-0-	811	811	118	1	3691	2	Y	2					97
							2	9									
05	4828	X	4017	-0-	-811	-0-	128	1	3886	2	Y	3	31	1			69
							3	9									
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	134	1	3579	2	Y	3	26	1			46
							3	9									
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	130	1	2997	2	Y	2					48
							2	9									
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	93	1	2436	2	Y	2					50
							2	9									
*09	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	82	1	1995	2	Y	1					51
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	1669	-0-	-5681	-0-	52	1	1616	2	Y	1					16
							1	9									
05	7595	X	3722	-0-	-3873	-0-	119	1	3600	2	Y	3	5	1			14
							3	9									
06	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	380	1	10122	2	Y	7	7	1			14
							8	9									
07	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	314	1	7259	2	Y	5					19
							6	9									
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	229	1	5982	2	Y	4					23
							4	9									
09	10500	X	6058	-0-	-4442	-0-	240	1	5815	2	Y	3					26
							3	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
04	3750	X	1685	-0-	-2065	-0-	52	1	1632	2	Y	1					7
							1	9									
05	2325	X	1842	-0-	-483	-0-	59	1	1782	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	59	1	1562	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
07	1736	X	1250	-0-	-486	-0-	52	1	1197	2	Y	1					5
							1	9									
08	1829	X	1306	-0-	-523	-0-	48	1	1257	2	Y	1					6
							1	9									
09	1770	X	691	-0-	-1079	-0-	27	1	664	2	Y	-0-					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2709	-0-	-291	131	84	1	2623	2	Y	2					5
							2	9									
05	2292	N	2161	-0-	-131	-0-	69	1	2091	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	69	1	1832	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	992	X	800	-0-	-192	-0-	33	1	766	2	Y	1					4
							1	9									
08	992	X	518	-0-	-474	-0-	19	1	499	2	Y	-0-					4
09	960	X	596	-0-	-364	-0-	24	1	572	2	Y	-0-					4

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
04	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	270	1	8457	2	Y	6					26
							7	9									
05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	302	1	9165	2	Y	8	9	1			25
							9	9									
06	8940	X	7785	-0-	-1155	-0-	282	1	7496	2	Y	6	12	1			19
							7	9									
07	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	399	1	9226	2	Y	7					26
							8	9									
08	9486	X	9174	-0-	-312	-0-	338	1	8829	2	Y	6					32
							7	9									
09	9180	X	8353	-0-	-827	-0-	330	1	8019	2	Y	4					36
							4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	31	1	964	2	Y	1					2
							1	9									
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	6	1	169	2	Y	-0-	1	1			1
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					1
07	1023	N	559	-0-	-464	-0-	23	1	536	2	Y	-0-					1
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	33	1	864	2	Y	1					2
							1	9									
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					2

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
04	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	86	1	2697	2	Y	2					9
							2	9									
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	106	1	3216	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	3210	X	1169	-0-	-2041	-0-	42	1	1126	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
07	3317	X	1092	-0-	-2225	-0-	45	1	1046	2	Y	1					6
							1	9									
08	3317	X	1559	-0-	-1758	-0-	57	1	1501	2	Y	1					7
							1	9									
09	3210	X	1246	-0-	-1964	-0-	49	1	1196	2	Y	1					8
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	78	1	2449	2	Y	2					6
							2	9									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	58	1	1759	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	66	1	1745	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	78	1	1794	2	Y	1					5
							1	9									
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	79	1	2061	2	Y	1					6
							1	9									
*09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	90	1	2193	2	Y	1					7
							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
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	42	1	1306	2	Y	1					5
							1	9									
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	40	1	1220	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	38	1	1016	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	44	1	1025	2	Y	1					4
							1	9									
08	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	37	1	979	2	Y	1					5
							1	9									
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	39	1	943	2	Y	-0-					5

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	55	1	1722	2	Y	1					4
							1	9									
05	3100	N	7993	-0-	4893	4893	255	1	7732	2	Y	5	1	1			8
							6	9									
06	3000	N	7596	-0-	4596	9489	275	1	7315	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
07	3100	N	5135	-0-	2035	11524	213	1	4918	2	Y	4					13
							4	9									
08	16416	X	4892	-0-	-11524	-0-	180	1	4709	2	Y	3					16
							3	9									
*09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	179	1	4352	2	Y	2					18
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	61	1	1912	2	Y	1					6
							1	9									
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	56	1	1694	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	71	1	1893	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	68	1	1572	2	Y	1					5
							1	9									
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	55	1	1442	2	Y	1					6
							1	9									
09	1200	N	812	-0-	-388	-0-	32	1	780	2	Y	-0-					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	34	1	1075	2	Y	1					2
							1	9									
05	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	33	1	1005	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	937	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1147	N	595	-0-	-552	-0-	25	1	570	2	Y	-0-					2
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	38	1	988	2	Y	1					3
							1	9									
09	960	N	362	-0-	-598	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					3

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	221	1	6932	2	Y	4					18
							4	9									
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	230	1	6972	2	Y	5	6	1			17
							6	9									
06	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	239	1	6352	2	Y	5	8	1			14
							6	9									
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	302	1	6981	2	Y	5					19
							6	9									
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	241	1	6309	2	Y	4					23
							4	9									
*09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	282	1	6840	2	Y	4					27
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	38	1	1194	2	Y	1					5
							1	9									
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	21	1	635	2	Y	-0-	2	1			3
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	32	1	746	2	Y	1					4
							1	9									
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	43	1	1136	2	Y	1					5
							1	9									
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	35	1	856	2	Y	-0-					5

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

04	2970	X	2044	-0-	-926	-0-	63	1	1980	2	Y	1					6
							1	9									
05	2821	X	2153	-0-	-668	-0-	69	1	2083	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	2400	X	2187	-0-	-213	-0-	79	1	2106	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	2480	X	1961	-0-	-519	-0-	81	1	1879	2	Y	1					6
							1	9									
08	2201	X	2170	-0-	-31	-0-	80	1	2089	2	Y	1					7
							1	9									
09	2190	X	1458	-0-	-732	-0-	58	1	1399	2	Y	1					8
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5630	-0-	-490	-0-	174	1	5453	2	Y	3					15
							3	9									
05	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	208	1	6327	2	Y	4	5	1			14
							4	9									
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	259	1	6903	2	Y	5	7	1			12
							6	9									
07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	283	1	6548	2	Y	5					17
							6	9									
08	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	291	1	7600	2	Y	5					22
							6	9									
*09	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	283	1	6868	2	Y	8					30
							9	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	197	1	6188	2	Y	4					12
							4	9									
05	5270	X	3671	-0-	-1599	-0-	117	1	3551	2	Y	3	4	1			11
							3	9									
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	120	1	3196	2	Y	2	5	1			8
							2	9									
07	6603	X	1993	-0-	-4610	-0-	83	1	1909	2	Y	1					9
							1	9									
08	6603	X	1180	-0-	-5423	-0-	43	1	1136	2	Y	1					10
							1	9									
09	6390	X	5878	-0-	-512	-0-	233	1	5642	2	Y	3					13
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

04	300	N	211	-0-	-89	-0-	7	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	39	1	1216	2	Y	1					5
							1	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	45	1	1375	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	47	1	1248	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	51	1	1183	2	Y	1					4
							1	9									
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	52	1	1355	2	Y	1					5
							1	9									
09	1290	N	951	-0-	-339	-0-	38	1	913	2	Y	-0-					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	218	-0-	-652	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					2
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	14	1	427	2	Y	-0-	1	1			1
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					1
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	1					2
							1	9									
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	2	Y	-0-					2
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	47	1	1486	2	Y	1					5
							1	9									
05	1023	N	852	-0-	-171	-0-	27	1	824	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	960	N	851	-0-	-109	-0-	31	1	819	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	41	1	942	2	Y	1					4
							1	9									
08	837	N	794	-0-	-43	-0-	29	1	764	2	Y	1					5
							1	9									
09	840	N	715	-0-	-125	-0-	28	1	687	2	Y	-0-					5

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
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					1
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					1
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					1
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					1
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	-0-					1
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					1

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					254
05	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	1374	2			N	-0-					254
06	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					254
07	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	1439	2			N	-0-					254
08	1364	N	840	-0-	-524	-0-	840	2			N	-0-					254
09	1380	N	904	-0-	-476	-0-	904	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	101	1	3179	2	Y	2					16
							2	9									
05	3813	X	2417	-0-	-1396	-0-	77	1	2338	2	Y	2	5	1			13
							2	9									
06	3690	X	3132	-0-	-558	-0-	113	1	3017	2	Y	2	6	1			9
							2	9									
07	3689	X	2904	-0-	-785	-0-	120	1	2782	2	Y	2					11
							2	9									
08	3379	X	2423	-0-	-956	-0-	89	1	2332	2	Y	2					13
							2	9									
09	3270	X	2658	-0-	-612	-0-	105	1	2552	2	Y	1					14
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					162
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					162
06	960	N	747	-0-	-213	-0-	747	2			N	-0-					162
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					162
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					162
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					162

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	66	1	2083	2	Y	1					5
							1	9									
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	61	1	1850	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1797	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	82	1	1900	2	Y	1					4
							1	9									
08	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	59	1	1546	2	Y	1					5
							1	9									
09	1740	N	1400	-0-	-340	-0-	55	1	1344	2	Y	1					6
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	103	1	3241	2	Y	2					16
							2	9									
05	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	68	1	2078	2	Y	1	5	1			12
							1	9									
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	71	1	1899	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	126	1	2911	2	Y	2					9
							2	9									
08	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	74	1	1933	2	Y	1					10
							1	9									
*09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	64	1	1560	2	Y	1					11
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

04	3510	X	2983	-0-	-527	-0-	92	1	2889	2	Y	2					9
							2	9									
05	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	95	1	2897	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	3060	X	2154	-0-	-906	-0-	78	1	2074	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
07	3162	X	2336	-0-	-826	-0-	97	1	2237	2	Y	2					8
							2	9									
08	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	104	1	2719	2	Y	2					10
							2	9									
09	2970	X	2033	-0-	-937	-0-	80	1	1952	2	Y	1					11
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	136	1	4267	2	Y	3					11
							3	9									
05	4681	X	2437	-0-	-2244	-0-	78	1	2357	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
06	4530	X	2473	-0-	-2057	-0-	89	1	2382	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
07	4681	X	3378	-0-	-1303	-0-	140	1	3236	2	Y	2					9
							2	9									
08	4557	X	3815	-0-	-742	-0-	141	1	3672	2	Y	2					11
							2	9									
09	4410	X	3325	-0-	-1085	-0-	132	1	3191	2	Y	2					13
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

04	6330	X	4951	-0-	-1379	-0-	153	1	4795	2	Y	3					15
							3	9									
05	5952	X	5497	-0-	-455	-0-	175	1	5318	2	Y	4	5	1			14
							4	9									
06	5760	X	5122	-0-	-638	-0-	185	1	4933	2	Y	4	7	1			11
							4	9									
07	5239	X	4609	-0-	-630	-0-	191	1	4415	2	Y	3					14
							3	9									
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	206	1	5382	2	Y	4					18
							4	9									
09	5310	X	4829	-0-	-481	-0-	191	1	4636	2	Y	2					20
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

04	6930	X	5603	-0-	-1327	-0-	173	1	5427	2	Y	3					22
							3	9									
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	204	1	6199	2	Y	4	7	1			19
							4	9									
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	207	1	5500	2	Y	4	9	1			14
							4	9									
07	5797	X	5354	-0-	-443	-0-	222	1	5128	2	Y	4					18
							4	9									
08	6417	X	5258	-0-	-1159	-0-	194	1	5061	2	Y	3					21
							3	9									
09	6210	X	5067	-0-	-1143	-0-	200	1	4864	2	Y	3					24
							3	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

04	4320	X	3470	-0-	-850	-0-	3470	2	Y	-0-	-0-
05	4433	X	3507	-0-	-926	-0-	3507	2	Y	-0-	-0-
06	3930	X	3837	-0-	-93	-0-	3837	2	Y	-0-	-0-
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2	Y	-0-	-0-
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2	Y	-0-	-0-
*09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

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
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					28
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					28
06	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					28
07	1147	N	960	-0-	-187	-0-	960	2			N	-0-					28
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					28
*09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	148	-0-	-1557	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					32
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					32
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					32
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					32
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					32
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9660	2	63	9	N	57					204
05	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					204
06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					204
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					204
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					204
*09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3016	-0-	-284	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2812	-0-	-488	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190 X	2987	-0-	-2203	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	2870	-0-	-1377	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3440	-0-	-497	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
09	4290 X	4099	-0-	-191	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

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

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

04	5370 X	4572	-0-	-798	-0-	4572	2			N	-0-					67
05	5332 X	3889	-0-	-1443	-0-	3889	2			N	-0-					67
06	5160 X	3323	-0-	-1837	-0-	3323	2			N	-0-					67
07	5053 X	1655	-0-	-3398	-0-	1655	2			N	-0-					67
08	4805 X	2117	-0-	-2688	-0-	2117	2			N	-0-					67
09	4560 X	1594	-0-	-2966	-0-	1594	2			N	-0-					67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	332	-0-	-1558	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
*09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	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

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

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	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

04	2580 N	2400	-0-	-180	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
05	2697 N	2526	-0-	-171	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
08	2511 N	2296	-0-	-215	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
09	2460 N	2278	-0-	-182	-0-	2278	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 #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	172	-0-	-278	-0-	172	2			N	-0-					166
05	465	N	152	-0-	-313	-0-	152	2			N	-0-					166
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					166
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					166
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					166
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					80
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					80
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					80
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					80
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					80
*09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					80

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	842	-0-	-448	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	726	-0-	-607	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					100
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					100
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					100
07	3100	N	3438	-0-	338	338	3438	2			N	-0-					100
08	2851	N	2513	-0-	-338	-0-	2513	2			N	-0-					100
*09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					33
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					33
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					33
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					33
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					33
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					77
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					77
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					77
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					77
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					77
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					45
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					45
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					45
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3164	2	48	9	N	44					89
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					89
*09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2701	2	6	9	N	5					94

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					102
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					102
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					102
07	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	2			N	-0-					102
08	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	1839	2			N	-0-					102
09	1980	N	1700	-0-	-280	-0-	1700	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

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

04	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

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

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

04	3480	X	2837	-0-	-643	-0-	2837	2			N	-0-					27
05	3317	X	2836	-0-	-481	-0-	2836	2			N	-0-					27
06	3210	X	2685	-0-	-525	-0-	2685	2			N	-0-					27
07	3286	X	2736	-0-	-550	-0-	2736	2			N	-0-					27
08	3131	X	2757	-0-	-374	-0-	2757	2			N	-0-					27
09	2850	X	2677	-0-	-173	-0-	2677	2			N	-0-					27

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					92
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					92
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					92
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					92
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					92
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					92

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2516	-0-	-364	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2777	-0-	-137	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
*09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

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

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	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

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

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					77
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					77
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					77
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					77
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					77
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

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

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					1
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					1
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					1
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					1
08	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					1
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4397	-0-	-160	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
*09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

04	3000	N	6284	-0-	3284	3284	6284	2			N	-0-					40
05	3100	N	5229	-0-	2129	5413	5229	2			N	-0-					40
06	3000	N	4852	-0-	1852	7265	4852	2			N	-0-					40
07	12419	X	5154	-0-	-7265	-0-	5154	2			N	-0-					40
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					40
*09	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

04	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	1553	2			N	-0-					150
05	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1073	2			N	-0-					150
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					150
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					150
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					150
09	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1514	2			N	-0-					150

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2			N	-0-					67
05	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			N	-0-					67
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					67
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					67
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					67
09	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	1114	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	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

04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	997	-0-	-83	-0-	997	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					3
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					3
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					3
07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					3
08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					3
*09	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			2
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			2
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			2
07	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2		N	-0-			2
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			2
*09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		Y	-0-			-0-
05	2821 X	1980	-0-	-841	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		Y	-0-			-0-
07	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		Y	-0-			-0-
08	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		Y	-0-			-0-
09	2850 N	2605	-0-	-245	-0-	2605	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-			-0-
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
06	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1215	2		Y	-0-			-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		Y	-0-			-0-
08	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2		Y	-0-			-0-
09	1230 N	1071	-0-	-159	-0-	1071	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

04	5460 X	4826	-0-	-634	-0-	4826	2		Y	-0-			-0-
05	5518 X	4862	-0-	-656	-0-	4862	2		Y	-0-			-0-
06	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2		Y	-0-			-0-
07	5642 X	5390	-0-	-252	-0-	5390	2		Y	-0-			-0-
08	5642 X	5057	-0-	-585	-0-	5057	2		Y	-0-			-0-
09	5460 X	4223	-0-	-1237	-0-	4223	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

04	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		Y	-0-			-0-
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		Y	-0-			-0-
06	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		Y	-0-			-0-
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		Y	-0-			-0-
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		Y	-0-			-0-
*09	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

04	3690 X	3139	-0-	-551	-0-	3139	2		Y	-0-			-0-
05	3782 X	3712	-0-	-70	-0-	3712	2		Y	-0-			-0-
06	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		Y	-0-			-0-
07	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		Y	-0-			-0-
08	3720 X	2051	-0-	-1669	-0-	2051	2		Y	-0-			-0-
09	3690 X	3237	-0-	-453	-0-	3237	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 #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	1265	-0-	-1855	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	1677	-0-	-1392	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2608	-0-	-212	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

04	2370	N	2000	-0-	-370	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1432	-0-	-707	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
*09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

04	3420	X	3213	-0-	-207	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3207	-0-	-327	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2519	-0-	-901	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2668	-0-	-866	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2343	-0-	-1160	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2720	-0-	-490	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4140	-0-	1040	1040	4140	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	7984	-0-	4884	5924	7984	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	8863	-0-	5863	11787	8863	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

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

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

04	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	528	-0-	-1053	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
*09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	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 #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	2852	-0-	-1457	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3749	-0-	-421	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2417	-0-	-463	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2451	-0-	-525	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

04	2850	N	2730	-0-	-120	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2911	-0-	-3	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2801	-0-	-19	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
08	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
*09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4904	-0-	-676	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	5100	-0-	-300	-0-	5100	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5084	-0-	-496	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
08	5580	X	2835	-0-	-2745	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
09	5400	X	5024	-0-	-376	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

04	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	3721	2	24	9	Y	22					36
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					36
06	3810	X	3618	-0-	-192	-0-	3618	2			Y	-0-					36
07	3937	X	3223	-0-	-714	-0-	3223	2			Y	-0-					36
08	4030	X	2833	-0-	-1197	-0-	2809	2	24	9	Y	22	49	1			9
09	3900	X	2887	-0-	-1013	-0-	2887	2			Y	-0-					9

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
*09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		Y	-0-			-0-
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		Y	-0-			-0-
06	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		Y	-0-			-0-
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		Y	-0-			-0-
08	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		Y	-0-			-0-
*09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

04	6180 X	5083	-0-	-1097	-0-	5083	2		Y	-0-			-0-
05	5921 X	4759	-0-	-1162	-0-	4759	2		Y	-0-			-0-
06	6270 X	5058	-0-	-1212	-0-	5058	2		Y	-0-			-0-
07	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2		Y	-0-			-0-
08	6479 X	5606	-0-	-873	-0-	5606	2		Y	-0-			-0-
09	5070 X	4933	-0-	-137	-0-	4933	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

04	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	1706	2		Y	-0-			-0-
05	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2		Y	-0-			-0-
06	1710 N	1671	-0-	-39	-0-	1671	2		Y	-0-			-0-
07	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2		Y	-0-			-0-
08	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2		Y	-0-			-0-
09	1680 N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

04	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		Y	-0-			-0-
05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		Y	-0-			-0-
06	2250 X	2151	-0-	-99	-0-	2151	2		Y	-0-			-0-
07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		Y	-0-			-0-
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		Y	-0-			-0-
*09	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

04	2490 X	669	-0-	-1821	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
05	2573 N	1250	-0-	-1323	-0-	1250	2		Y	-0-			-0-
06	2490 N	1069	-0-	-1421	-0-	1069	2		Y	-0-			-0-
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		Y	-0-			-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		Y	-0-			-0-
*09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

04	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		Y	-0-			-0-
05	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		Y	-0-			-0-
06	660 X	622	-0-	-38	-0-	622	2		Y	-0-			-0-
07	682 X	511	-0-	-171	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
08	682 X	431	-0-	-251	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
09	660 X	574	-0-	-86	-0-	574	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

04	3090 X	1423	-0-	-1667	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
05	3193 X	1630	-0-	-1563	-0-	1630	2		Y	-0-			-0-
06	3090 X	1250	-0-	-1840	-0-	1250	2		Y	-0-			-0-
07	3193 X	963	-0-	-2230	-0-	963	2		Y	-0-			-0-
08	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		Y	-0-			-0-
*09	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240 X	2666	-0-	-574	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	1660	-0-	-1688	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
06	3240 X	1677	-0-	-1563	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
07	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			Y	-0-					-0-
08	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
*09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

04	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
05	3069 X	2537	-0-	-532	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
06	4500 X	2590	-0-	-1910	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
07	4650 X	2499	-0-	-2151	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
08	4650 X	2623	-0-	-2027	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
09	4500 X	4244	-0-	-256	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

04	4380 X	4008	-0-	-372	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
05	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
06	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	4366	-0-	-36	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
08	4464 X	4337	-0-	-127	-0-	4337	2			Y	-0-					-0-
09	4380 X	3648	-0-	-732	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
*09	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

04	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
05	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
06	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
07	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
08	1922 X	1575	-0-	-347	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
*09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
*09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
05	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
06	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
08	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
*09	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	3053	-0-	-157	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-
07	3317 X	2539	-0-	-778	-0-	2539	2		Y	-0-			-0-
08	3317 X	3312	-0-	-5	-0-	3312	2		Y	-0-			-0-
09	3210 X	2758	-0-	-452	-0-	2758	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

04	2220 N	2130	-0-	-90	-0-	2130	2		Y	-0-			-0-
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		Y	-0-			-0-
06	2190 N	1991	-0-	-199	-0-	1991	2		Y	-0-			-0-
07	2201 N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2		Y	-0-			-0-
08	2201 N	1968	-0-	-233	-0-	1968	2		Y	-0-			-0-
09	1980 N	1830	-0-	-150	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-
05	3720 X	3422	-0-	-298	-0-	3422	2		Y	-0-			-0-
06	3690 X	3266	-0-	-424	-0-	3266	2		Y	-0-			-0-
07	3813 X	3559	-0-	-254	-0-	3559	2		Y	-0-			-0-
08	3813 X	3567	-0-	-246	-0-	3567	2		Y	-0-			-0-
09	3690 X	3354	-0-	-336	-0-	3354	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

04	3990 X	3846	-0-	-144	-0-	3846	2		Y	-0-			-0-
05	4092 X	3981	-0-	-111	-0-	3981	2		Y	-0-			-0-
06	3960 X	3826	-0-	-134	-0-	3826	2		Y	-0-			-0-
07	4030 X	3936	-0-	-94	-0-	3936	2		Y	-0-			-0-
08	4030 X	3912	-0-	-118	-0-	3912	2		Y	-0-			-0-
09	3840 X	3705	-0-	-135	-0-	3705	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

04	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2		Y	-0-			-0-
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2		Y	-0-			-0-
06	4710 X	4449	-0-	-261	-0-	4449	2		Y	-0-			-0-
07	5115 X	4993	-0-	-122	-0-	4993	2		Y	-0-			-0-
08	5115 X	4994	-0-	-121	-0-	4994	2		Y	-0-			-0-
09	4950 X	4578	-0-	-372	-0-	4578	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-			-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
*09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

04	6270 X	6148	-0-	-122	-0-	6148	2		Y	-0-			-0-
05	6417 X	6277	-0-	-140	-0-	6277	2		Y	-0-			-0-
06	6210 X	6024	-0-	-186	-0-	6024	2		Y	-0-			-0-
07	6417 X	5757	-0-	-660	-0-	5757	2		Y	-0-			-0-
08	6417 X	6061	-0-	-356	-0-	6061	2		Y	-0-			-0-
09	6150 X	5355	-0-	-795	-0-	5355	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630 N	541	-0-	-89	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
*09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
*09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

04	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
06	2520 N	2460	-0-	-60	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
07	2635 N	2547	-0-	-88	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
08	2635 N	2434	-0-	-201	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
09	2460 N	2232	-0-	-228	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
05	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
07	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
08	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
*09	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

04	4560 X	4304	-0-	-256	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
05	4588 X	4405	-0-	-183	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
06	4440 X	4196	-0-	-244	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
07	4588 X	3962	-0-	-626	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
08	4588 X	4268	-0-	-320	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
09	4290 X	4146	-0-	-144	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

04	4680 X	3836	-0-	-844	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
05	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
06	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-
07	4836 X	4801	-0-	-35	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
08	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
*09	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

04	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
05	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
06	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
07	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			Y	-0-					-0-
08	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
*09	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

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
04	4410	X	2924	-0-	-1486	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	3245	-0-	-1312	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	2906	-0-	-1534	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3000	-0-	-1588	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3027	-0-	-1561	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2897	-0-	-253	-0-	2897	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
04	4710	X	4517	-0-	-193	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	2842	-0-	-2025	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	2948	-0-	-1762	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4115	-0-	-752	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
08	4867	X	932	-0-	-3935	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	3660	-0-	-870	-0-	3660	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
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	1969	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
04	5460	X	4257	-0-	-1203	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4149	-0-	-1493	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4339	-0-	-761	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4677	-0-	-376	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4524	-0-	-529	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3674	-0-	-676	-0-	3674	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
04	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	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
04	1110	N	837	-0-	-273	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	779	-0-	-275	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4525	-0-	1425	1425	4525	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3564	-0-	564	1989	3564	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
05	3286 X	3217	-0-	-69	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
07	3286 X	3275	-0-	-11	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
08	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
*09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

04	3000 X	2379	-0-	-621	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
05	2418 X	1233	-0-	-1185	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
06	2340 X	1133	-0-	-1207	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
07	2449 X	1012	-0-	-1437	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
08	2449 X	782	-0-	-1667	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
09	2370 X	918	-0-	-1452	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

04	1560 N	1015	-0-	-545	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
08	1674 N	920	-0-	-754	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
09	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

04	3990 X	2629	-0-	-1361	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
05	4123 X	2483	-0-	-1640	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
06	2730 X	1665	-0-	-1065	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
07	2821 X	2290	-0-	-531	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
08	2821 X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
*09	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

04	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
06	3450 X	3365	-0-	-85	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
07	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
08	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			Y	-0-					-0-
*09	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

04	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
05	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
*09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

04	3840 X	2497	-0-	-1343	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
05	3968 X	3653	-0-	-315	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
06	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-
07	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			Y	-0-					-0-
08	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			Y	-0-					-0-
*09	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
06	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-
07	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
*09	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

04	3750 X	3553	-0-	-197	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
05	3813 X	3739	-0-	-74	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
06	3690 X	3507	-0-	-183	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
08	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
*09	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
05	3131 X	3009	-0-	-122	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
06	3030 X	2594	-0-	-436	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
07	3131 X	2727	-0-	-404	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
08	3131 X	2950	-0-	-181	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
09	3030 X	2886	-0-	-144	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
05	1643 N	1469	-0-	-174	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
06	1590 N	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
07	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
08	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
*09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

04	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			Y	-0-					-0-
05	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
06	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			Y	-0-					-0-
07	4092 X	2415	-0-	-1677	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
08	4092 X	346	-0-	-3746	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	3960 X	617	-0-	-3343	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

04	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
05	1953 N	1752	-0-	-201	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
06	1950 N	1585	-0-	-365	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
07	1891 N	1641	-0-	-250	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
08	1767 N	1625	-0-	-142	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
*09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

04	390 N	382	-0-	-8	-0-	379	2	3	9	Y	3					4
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					4
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			Y	-0-					4
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					4
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	371	2	2	9	Y	2	5	1			1
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3090 X	2820	-0-	-270	-0-	2799 2	21 9	Y	19			29
05	2976 X	2910	-0-	-66	-0-	2910 2		Y	-0-			29
06	2850 X	2663	-0-	-187	-0-	2663 2		Y	-0-			29
07	2914 X	2814	-0-	-100	-0-	2814 2		Y	-0-			29
08	2914 X	2843	-0-	-71	-0-	2819 2	24 9	Y	22	43 1		8
09	2820 X	2621	-0-	-199	-0-	2621 2		Y	-0-			8

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

04	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	1665 2		Y	-0-			-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		Y	-0-			-0-
06	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	1659 2		Y	-0-			-0-
07	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723 2		Y	-0-			-0-
08	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	1722 2		Y	-0-			-0-
*09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		Y	-0-			-0-
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2		Y	-0-			-0-
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2		Y	-0-			-0-
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 2		Y	-0-			-0-
08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 2		Y	-0-			-0-
*09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

04	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 2		Y	-0-			-0-
05	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 2		Y	-0-			-0-
06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 2		Y	-0-			-0-
07	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2		Y	-0-			-0-
08	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 2		Y	-0-			-0-
*09	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

04	4890 X	4197	-0-	-693	-0-	4197 2		Y	-0-			-0-
05	5053 X	2774	-0-	-2279	-0-	2774 2		Y	-0-			-0-
06	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546 2		Y	-0-			-0-
07	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075 2		Y	-0-			-0-
08	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2		Y	-0-			-0-
09	4890 X	4597	-0-	-293	-0-	4597 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

04	2400 N	2270	-0-	-130	-0-	2270 2		Y	-0-			-0-
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		Y	-0-			-0-
06	2550 N	2055	-0-	-495	-0-	2055 2		Y	-0-			-0-
07	2356 N	2304	-0-	-52	-0-	2304 2		Y	-0-			-0-
08	2635 N	2370	-0-	-265	-0-	2370 2		Y	-0-			-0-
*09	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 2		Y	-0-			-0-
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2		Y	-0-			-0-
06	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 2		Y	-0-			-0-
07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2		Y	-0-			-0-
08	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2		Y	-0-			-0-
*09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3709	-0-	709	2590	3709	2			Y	-0-					-0-
05	6240	X	3650	-0-	-2590	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
*09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-

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
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
*09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
*09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
*09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2654	-0-	-260	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
06	2760	N	2581	-0-	-179	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2569	-0-	-11	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1585	-0-	-335	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060 X	3025	-0-	-35	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
05	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
07	3162 X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
*09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
05	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
06	810 N	794	-0-	-16	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
07	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
08	837 N	799	-0-	-38	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
09	780 N	765	-0-	-15	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

04	3930 X	3679	-0-	-251	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
05	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
06	3840 X	3726	-0-	-114	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
07	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
08	4061 X	3786	-0-	-275	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
*09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
05	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
07	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
08	2232 N	2098	-0-	-134	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
09	2160 N	1672	-0-	-488	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

04	4620 X	4081	-0-	-539	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
05	4371 X	4154	-0-	-217	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
06	4230 X	3657	-0-	-573	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
07	4216 X	4060	-0-	-156	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
08	4216 X	3817	-0-	-399	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
09	4080 X	3774	-0-	-306	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

04	150 N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
09	150 N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

04	2280 X	1463	-0-	-817	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
05	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
06	2160 N	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
07	1519 N	770	-0-	-749	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
08	2356 N	1910	-0-	-446	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
09	2100 N	1757	-0-	-343	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1573	-0-	-377	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

04	4350	X	3884	-0-	-466	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3888	-0-	-483	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3875	-0-	-325	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3832	-0-	-415	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

04	3120	X	2339	-0-	-781	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2486	-0-	-521	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	1922	-0-	-988	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2236	-0-	-771	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	1853	-0-	-875	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	2387	-0-	-13	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

04	2370	N	1426	-0-	-944	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1951	-0-	-405	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	567	-0-	-1386	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1591	-0-	-809	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

04	3840	X	3672	-0-	-168	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	2549	-0-	-1261	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3039	-0-	-898	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3196	-0-	-464	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
*09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

04	4380	X	4112	-0-	-268	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3989	-0-	-421	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	3707	-0-	-850	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	2638	-0-	-1919	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3939	-0-	-171	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3860	-0-	-160	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					14
05	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					14
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			N	-0-					14
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					14
08	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					14
09	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
*09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

04	2850	N	2718	-0-	-132	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2853	-0-	-61	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2747	-0-	-73	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2777	-0-	-44	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
08	2852	N	2735	-0-	-117	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2704	-0-	-56	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

04	3300	X	2301	-0-	-999	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	1896	-0-	-1514	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	1639	-0-	-761	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	2055	-0-	-332	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
08	2387	X	1743	-0-	-644	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1850	-0-	-460	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490 N	2402	-0-	-88	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
06	2490 N	2183	-0-	-307	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
07	2480 N	2289	-0-	-191	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
08	2387 N	2208	-0-	-179	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
*09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

04	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
05	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
07	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
*09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

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

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

04	4290 X	2846	-0-	-1444	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
05	3317 X	2901	-0-	-416	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	2215	-0-	-995	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
07	2945 X	2003	-0-	-942	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
08	2945 X	2864	-0-	-81	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
09	2850 X	2361	-0-	-489	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

04	2790 X	2713	-0-	-77	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
05	2852 X	2325	-0-	-527	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
06	2700 N	2219	-0-	-481	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
07	2790 N	2550	-0-	-240	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
08	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
*09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
*09	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

04	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
05	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			Y	-0-					-0-
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			Y	-0-					-0-
07	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
08	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			Y	-0-					-0-
*09	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2		Y	-0-					-0-
05	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	2998	2		Y	-0-					-0-
06	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2		Y	-0-					-0-
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2		Y	-0-					-0-
08	3286	X	2996	-0-	-290	-0-	2996	2		Y	-0-					-0-
09	3180	X	1705	-0-	-1475	-0-	1705	2		Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

04	4230	X	3754	-0-	-476	-0-	3754	2		Y	-0-					-0-
05	4402	X	3910	-0-	-492	-0-	3910	2		Y	-0-					-0-
06	4260	X	2678	-0-	-1582	-0-	2678	2		Y	-0-					-0-
07	4402	X	2926	-0-	-1476	-0-	2926	2		Y	-0-					-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2		Y	-0-					-0-
09	3780	X	2458	-0-	-1322	-0-	2458	2		Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

04	1200	N	499	-0-	-701	-0-	499	2		Y	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2		Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-					-0-
07	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	2		Y	-0-					-0-
08	3100	N	6752	-0-	3652	3652	6752	2		Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4686	-0-	1686	5338	4686	2		Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2		Y	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2		Y	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2		Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-					-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		Y	-0-					-0-
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		Y	-0-					-0-
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		Y	-0-					-0-
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2		Y	-0-					-0-
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2		Y	-0-					-0-
*09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2		Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		Y	-0-					-0-
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		Y	-0-					-0-
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		Y	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		Y	-0-					-0-
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2		Y	-0-					-0-
09	2970	X	1668	-0-	-1302	-0-	1668	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	624	-0-	-336	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 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
04	4860	X	4333	-0-	-527	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4501	-0-	-89	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4705	-0-	-317	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4569	-0-	-291	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
*09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
*09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	N	2150	-0-	-670	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
05	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2876	-0-	-224	93	2876	2			Y	-0-					-0-
09	2970	N	2732	-0-	-238	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	782	-0-	-928	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
05	1736	X	549	-0-	-1187	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
06	870	X	277	-0-	-593	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	8480	-0-	5380	5380	8480	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	6347	-0-	3347	8727	6347	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

04	3090	X	2103	-0-	-987	-0-	2103	2			N	-0-					25
05	2511	X	1353	-0-	-1158	-0-	1353	2			N	-0-					25
06	2340	X	1512	-0-	-828	-0-	1512	2			N	-0-					25
07	2418	X	2024	-0-	-394	-0-	2024	2			N	-0-					25
08	2170	X	2074	-0-	-96	-0-	2074	2			N	-0-					25
09	2100	X	1826	-0-	-274	-0-	1826	2			N	-0-					25

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

04	3600	X	2770	-0-	-830	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	2935	-0-	-754	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	2622	-0-	-888	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	2610	-0-	-1017	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

04	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	690	N	454	-0-	-236	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	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

04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	1839	-0-	-1044	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	959	-0-	-1831	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	987	-0-	-1896	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	717	-0-	-2166	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	509	-0-	-2281	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			Y	-0-					-0-
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			Y	-0-					-0-
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			Y	-0-					-0-
*09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

04	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520 X	5031	-0-	-489	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
05	5611 X	5413	-0-	-198	-0-	5413	2			Y	-0-					-0-
06	5400 X	5230	-0-	-170	-0-	5230	2			Y	-0-					-0-
07	5580 X	5121	-0-	-459	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
08	5487 X	4946	-0-	-541	-0-	4946	2			Y	-0-					-0-
09	5250 X	4815	-0-	-435	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
06	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
*09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
06	1920 N	1766	-0-	-154	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
07	1984 N	1792	-0-	-192	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
*09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
06	3840 X	3518	-0-	-322	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
07	3968 X	2671	-0-	-1297	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
08	3968 X	3204	-0-	-764	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
09	3840 X	3370	-0-	-470	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

04	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
06	3660 X	3452	-0-	-208	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3017	-0-	-1044	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
08	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
09	3930 X	3756	-0-	-174	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

04	3150 X	2737	-0-	-413	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	3027	-0-	-135	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2992	-0-	-98	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2861	-0-	-332	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
*09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	270 N	86	-0-	-184	-0-	86	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080 X	3964	-0-	-116	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
05	4433 X	4136	-0-	-297	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
06	4290 X	3699	-0-	-591	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
07	4433 X	4003	-0-	-430	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
08	4278 X	3666	-0-	-612	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
09	3990 X	3648	-0-	-342	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

04	3570 X	1471	-0-	-2099	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
05	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
06	2760 X	2427	-0-	-333	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
07	2635 X	1861	-0-	-774	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
08	2728 X	2429	-0-	-299	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
09	2640 X	2102	-0-	-538	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

04	4560 X	4091	-0-	-469	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4215	-0-	-280	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	4016	-0-	-334	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	4444	-0-	-51	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
08	4495 X	3763	-0-	-732	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	4003	-0-	-77	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

04	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
05	4836 X	3998	-0-	-838	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
06	4920 X	4213	-0-	-707	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
07	5177 X	2226	-0-	-2951	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
08	5177 X	4606	-0-	-571	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
09	5010 X	4151	-0-	-859	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

04	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
05	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			Y	-0-					-0-
06	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
*09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

04	3660 X	3580	-0-	-80	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
07	3689 X	3430	-0-	-259	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
08	3689 X	3565	-0-	-124	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
09	3570 X	2912	-0-	-658	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

04	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
05	3968 X	3926	-0-	-42	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
06	3840 X	3756	-0-	-84	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
08	3968 X	1636	-0-	-2332	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
09	3840 X	3175	-0-	-665	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
07	3689 X	3168	-0-	-521	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
08	3689 X	3057	-0-	-632	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
09	3570 X	2589	-0-	-981	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
06	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
*09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
06	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
07	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
*09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

04	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					92
05	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					92
06	2340 X	2254	-0-	-86	-0-	2254	2			N	-0-					92
07	2418 X	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					92
08	2418 X	2339	-0-	-79	-0-	2339	2			N	-0-					92
09	2340 X	2227	-0-	-113	-0-	2227	2			N	-0-					92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

04	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
06	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
07	4185 X	4178	-0-	-7	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
08	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
09	4050 X	3788	-0-	-262	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

04	3000 N	2973	-0-	-27	583	2973	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	2968	-0-	-132	451	2968	2			Y	-0-					-0-
06	3196 X	2745	-0-	-451	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
07	2852 X	2733	-0-	-119	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
08	2852 X	2815	-0-	-37	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
*09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

04	4020 X	3952	-0-	-68	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
05	3999 X	2296	-0-	-1703	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
06	4020 X	2811	-0-	-1209	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
08	4154 X	3648	-0-	-506	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
09	3960 X	3950	-0-	-10	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3052	-0-	52	1301	3052	2			Y	-0-					-0-
05	4897 X	3596	-0-	-1301	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
06	2670 X	2514	-0-	-156	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
08	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
*09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

04	4020 X	826	-0-	-3194	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
05	4154 X	733	-0-	-3421	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
06	4020 X	3161	-0-	-859	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
07	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			Y	-0-					-0-
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
*09	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

04	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1853	-0-	-69	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
*09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

04	780 N	157	-0-	-623	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

04	1830 N	1760	-0-	-70	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
05	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
06	1740 N	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
07	1829 N	1716	-0-	-113	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
08	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
09	1710 N	1601	-0-	-109	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

04	5640 X	5637	-0-	-3	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
05	5890 X	5685	-0-	-205	-0-	5685	2			Y	-0-					-0-
06	5700 X	5440	-0-	-260	-0-	5440	2			Y	-0-					-0-
07	5890 X	5842	-0-	-48	-0-	5842	2			Y	-0-					-0-
08	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			Y	-0-					-0-
*09	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
06	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
08	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
*09	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		Y	-0-			-0-
05	3565 X	3402	-0-	-163	-0-	3402	2		Y	-0-			-0-
06	3450 X	3224	-0-	-226	-0-	3224	2		Y	-0-			-0-
07	3658 X	3401	-0-	-257	-0-	3401	2		Y	-0-			-0-
08	3658 X	3191	-0-	-467	-0-	3191	2		Y	-0-			-0-
09	3540 X	2482	-0-	-1058	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
*09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

04	2353 N	2269	-0-	-84	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
05	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
06	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
07	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
*09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

04	3810 X	3509	-0-	-301	-0-	3509	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	3549	-0-	-202	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-
06	3570 X	3124	-0-	-446	-0-	3124	2		Y	-0-			-0-
07	3689 X	3117	-0-	-572	-0-	3117	2		Y	-0-			-0-
08	3627 X	3610	-0-	-17	-0-	3610	2		Y	-0-			-0-
*09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

04	2130 X	1466	-0-	-664	-0-	1466	2		Y	-0-			-0-
05	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2		Y	-0-			-0-
06	2130 X	2081	-0-	-49	-0-	2081	2		Y	-0-			-0-
07	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		Y	-0-			-0-
08	2201 X	1465	-0-	-736	-0-	1465	2		Y	-0-			-0-
09	2130 X	1762	-0-	-368	-0-	1762	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		Y	-0-			-0-
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		Y	-0-			-0-
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		Y	-0-			-0-
08	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		Y	-0-			-0-
*09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	949	-0-	-1181	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	795	-0-	-1406	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	727	-0-	-623	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	992	N	792	-0-	-200	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

04	4890	X	4350	-0-	-540	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4115	-0-	-876	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	3722	-0-	-988	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4319	-0-	-548	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
08	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
*09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1423	-0-	-468	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1550	-0-	-280	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1339	-0-	-552	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	809	-0-	-751	-0-	809	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2635	-0-	-93	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2411	-0-	-139	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

04	2940	X	2483	-0-	-457	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			Y	-0-					-0-
07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-
*09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

04	3510	X	3219	-0-	-291	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3598	-0-	-29	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3568	-0-	-59	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3188	-0-	-322	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2		Y	-0-			-0-
05	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2		Y	-0-			-0-
06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3568	-0-	-59	-0-	3568	2		Y	-0-			-0-
08	3627 X	3458	-0-	-169	-0-	3458	2		Y	-0-			-0-
09	3510 X	3220	-0-	-290	-0-	3220	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

04	4800 X	4421	-0-	-379	-0-	4421	2		Y	-0-			-0-
05	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2		Y	-0-			-0-
06	4590 X	4499	-0-	-91	-0-	4499	2		Y	-0-			-0-
07	4743 X	4616	-0-	-127	-0-	4616	2		Y	-0-			-0-
08	4743 X	4594	-0-	-149	-0-	4594	2		Y	-0-			-0-
09	4590 X	4446	-0-	-144	-0-	4446	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1719	-0-	-21	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
09	1710 N	1674	-0-	-36	-0-	1674	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

04	1650 N	1434	-0-	-216	-0-	1434	2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2		Y	-0-			-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		Y	-0-			-0-
07	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2		Y	-0-			-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		Y	-0-			-0-
*09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

04	3990 X	3224	-0-	-766	-0-	3224	2		Y	-0-			-0-
05	4061 X	3374	-0-	-687	-0-	3374	2		Y	-0-			-0-
06	3930 X	3192	-0-	-738	-0-	3192	2		Y	-0-			-0-
07	4061 X	3280	-0-	-781	-0-	3280	2		Y	-0-			-0-
08	3565 X	3429	-0-	-136	-0-	3429	2		Y	-0-			-0-
09	3270 X	3070	-0-	-200	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		Y	-0-			-0-
05	2480 N	2410	-0-	-70	-0-	2410	2		Y	-0-			-0-
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		Y	-0-			-0-
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		Y	-0-			-0-
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		Y	-0-			-0-
09	2430 N	2121	-0-	-309	-0-	2121	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

04	2550 N	2187	-0-	-363	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
05	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
06	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
07	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
08	2790 N	2625	-0-	-165	-0-	2625	2		N	-0-			-0-
09	2580 N	2549	-0-	-31	-0-	2549	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2621	-0-	-293	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2294	-0-	-676	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
07	3069 X	3022	-0-	-47	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
08	3069 X	2911	-0-	-158	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
*09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

04	3240 X	3118	-0-	-122	-0-	3118	2		N	-0-			-0-
05	3162 X	3059	-0-	-103	-0-	3059	2		N	-0-			-0-
06	3300 X	3153	-0-	-147	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
07	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2		N	-0-			-0-
08	3410 X	2414	-0-	-996	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
*09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

04	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2		Y	-0-			-0-
05	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2		Y	-0-			-0-
06	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2		Y	-0-			-0-
07	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2		Y	-0-			-0-
08	5828 X	5656	-0-	-172	-0-	5656	2		Y	-0-			-0-
09	5640 X	5088	-0-	-552	-0-	5088	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

04	4124 X	2806	-0-	-1318	-0-	2806	2		Y	-0-			-0-
05	2666 X	2575	-0-	-91	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-
06	2580 X	2419	-0-	-161	-0-	2419	2		Y	-0-			-0-
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2		Y	-0-			-0-
08	2666 X	2466	-0-	-200	-0-	2466	2		Y	-0-			-0-
*09	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

04	7500 X	4622	-0-	-2878	-0-	4622	2		Y	-0-			-0-
05	6479 X	4622	-0-	-1857	-0-	4622	2		Y	-0-			-0-
06	5730 X	4290	-0-	-1440	-0-	4290	2		Y	-0-			-0-
07	5518 X	4122	-0-	-1396	-0-	4122	2		Y	-0-			-0-
08	5208 X	4163	-0-	-1045	-0-	4163	2		Y	-0-			-0-
09	4620 X	3800	-0-	-820	-0-	3800	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
05	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
06	2730 X	2660	-0-	-70	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
08	2821 X	2425	-0-	-396	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
*09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

04	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	1647	2		Y	-0-			-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		Y	-0-			-0-
06	1650 N	1605	-0-	-45	-0-	1605	2		Y	-0-			-0-
07	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2		Y	-0-			-0-
08	1705 N	1558	-0-	-147	-0-	1558	2		Y	-0-			-0-
09	1620 N	1593	-0-	-27	-0-	1593	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
09	420 N	222	-0-	-198	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

04	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
05	3627 X	3519	-0-	-108	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
06	3510 X	2817	-0-	-693	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3479	-0-	-148	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
08	3627 X	3351	-0-	-276	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
09	3510 X	2991	-0-	-519	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

04	3780 X	3433	-0-	-347	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
05	3906 X	2979	-0-	-927	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
06	3780 X	2876	-0-	-904	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
07	3534 X	3162	-0-	-372	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
08	3534 X	2875	-0-	-659	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
09	3420 X	2876	-0-	-544	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

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

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

04	5220 X	4272	-0-	-948	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
05	5394 X	4979	-0-	-415	-0-	4979	2			Y	-0-					-0-
06	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	4294	-0-	-108	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
08	4991 X	4002	-0-	-989	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
09	4830 X	3407	-0-	-1423	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

04	3810 X	3450	-0-	-360	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
05	3937 X	3555	-0-	-382	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
06	3810 X	3473	-0-	-337	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
07	3813 X	3505	-0-	-308	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
08	3751 X	3619	-0-	-132	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
09	3480 X	3340	-0-	-140	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

04	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
05	2015 N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
06	1860 N	1437	-0-	-423	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
07	1984 N	1251	-0-	-733	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
08	1891 N	1221	-0-	-670	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
09	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
05	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
06	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
07	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
08	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
09	1200 N	970	-0-	-230	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

04	4530 X	4397	-0-	-133	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
06	4560 X	4347	-0-	-213	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
07	4712 X	4298	-0-	-414	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
08	4712 X	4053	-0-	-659	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
09	4560 X	4016	-0-	-544	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

04	2280 N	1503	-0-	-777	-0-	1503	2			N	-0-					21
05	2356 N	1652	-0-	-704	-0-	1652	2			N	-0-					21
06	1950 N	1742	-0-	-208	-0-	1742	2			N	-0-					21
07	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			N	-0-					21
08	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2			N	-0-					21
09	1740 N	1259	-0-	-481	-0-	1259	2			N	-0-					21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

04	4950 X	3722	-0-	-1228	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
05	5115 X	5019	-0-	-96	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
06	4950 X	4199	-0-	-751	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-
07	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
08	5022 X	4783	-0-	-239	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
09	4860 X	3640	-0-	-1220	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

04	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
05	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3334	-0-	334	334	3334	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	3077	-0-	-23	311	3077	2			Y	-0-					-0-
08	3053 N	2742	-0-	-311	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
09	2910 X	2855	-0-	-55	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

04	1740 N	1683	-0-	-57	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1337	-0-	-283	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		Y	-0-			-0-
05	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-
06	2670 X	2247	-0-	-423	-0-	2247	2		Y	-0-			-0-
07	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		Y	-0-			-0-
08	2759 X	2561	-0-	-198	-0-	2561	2		Y	-0-			-0-
*09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-			-0-
05	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	2		Y	-0-			-0-
06	660 N	99	-0-	-561	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		Y	-0-			-0-
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
*09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		Y	-0-			-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		Y	-0-			-0-
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		Y	-0-			-0-
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		Y	-0-			-0-
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		Y	-0-			-0-
*09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

04	3300 X	2281	-0-	-1019	-0-	2281	2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	2241	-0-	-1076	-0-	2241	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	2233	-0-	-977	-0-	2233	2		Y	-0-			-0-
07	2418 X	2215	-0-	-203	-0-	2215	2		Y	-0-			-0-
08	2418 X	1419	-0-	-999	-0-	1419	2		Y	-0-			-0-
09	2280 X	167	-0-	-2113	-0-	167	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
*09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

04	3540 X	2750	-0-	-790	-0-	2750	2		Y	-0-			-0-
05	3658 X	3338	-0-	-320	-0-	3338	2		Y	-0-			-0-
06	3540 X	2693	-0-	-847	-0-	2693	2		Y	-0-			-0-
07	3658 X	3074	-0-	-584	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		Y	-0-			-0-
09	3240 X	2898	-0-	-342	-0-	2898	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
*09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
05	2418 N	2036	-0-	-382	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
06	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
07	2418 N	2264	-0-	-154	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
09	2340 N	2222	-0-	-118	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

04	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
06	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
07	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
*09	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
07	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
08	1364 N	892	-0-	-472	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
09	1290 N	1109	-0-	-181	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

04	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	330 N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

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

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
05	2449 N	1730	-0-	-719	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
06	2310 N	2122	-0-	-188	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
07	2139 N	2072	-0-	-67	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
09	2130 N	1744	-0-	-386	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

04	870 N	716	-0-	-154	-0-	716	2			N	-0-					27
05	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					27
06	750 N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					27
07	744 N	677	-0-	-67	-0-	677	2			N	-0-					27
08	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					27
09	720 N	566	-0-	-154	-0-	566	2			N	-0-					27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
05	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
*09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
*09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
*09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2217	-0-	-170	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

04	5370	X	5177	-0-	-193	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	5209	-0-	-161	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5154	-0-	-395	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	5066	-0-	-304	-0-	5066	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					40
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					40
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					40
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					40
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					40
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		Y	-0-			-0-
05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		Y	-0-			-0-
06	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	4025	-0-	925	925	4025	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	2633	-0-	-467	458	2633	2		Y	-0-			-0-
09	2310 N	1566	-0-	-744	-0-	1566	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

04	4230 X	4089	-0-	-141	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	4062	-0-	-278	-0-	4062	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	4010	-0-	-220	-0-	4010	2		N	-0-			-0-
07	4371 X	4077	-0-	-294	-0-	4077	2		N	-0-			-0-
08	4371 X	4240	-0-	-131	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
09	4080 X	3813	-0-	-267	-0-	3813	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

04	3420 X	2421	-0-	-999	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
05	3534 X	2312	-0-	-1222	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2336	-0-	-484	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2383	-0-	-531	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
08	2511 X	2454	-0-	-57	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
09	2430 X	1758	-0-	-672	-0-	1758	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

04	2820 N	2401	-0-	-419	-0-	2401	2		Y	-0-			-0-
05	2635 N	2388	-0-	-247	-0-	2388	2		Y	-0-			-0-
06	2550 N	2323	-0-	-227	-0-	2323	2		Y	-0-			-0-
07	2480 N	2449	-0-	-31	-0-	2449	2		Y	-0-			-0-
08	2387 N	2317	-0-	-70	-0-	2317	2		Y	-0-			-0-
09	2310 N	2271	-0-	-39	-0-	2271	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

04	4950 X	3188	-0-	-1762	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
05	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
06	3600 X	2635	-0-	-965	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
07	3720 X	245	-0-	-3475	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	3720 X	1085	-0-	-2635	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
09	3180 X	768	-0-	-2412	-0-	768	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

04	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2		Y	-0-			-0-
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		Y	-0-			-0-
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2		Y	-0-			-0-
07	2976 X	2383	-0-	-593	-0-	2383	2		Y	-0-			-0-
08	2976 X	2073	-0-	-903	-0-	2073	2		Y	-0-			-0-
09	2880 X	2236	-0-	-644	-0-	2236	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
*09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
05	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
06	3060 X	2932	-0-	-128	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
07	3162 X	2832	-0-	-330	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
08	3162 X	2797	-0-	-365	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
09	3060 X	2668	-0-	-392	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

04	5310 X	5016	-0-	-294	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-
05	5487 X	4825	-0-	-662	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
06	5310 X	4745	-0-	-565	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
07	5487 X	4579	-0-	-908	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
08	5487 X	3756	-0-	-1731	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
09	5010 X	4628	-0-	-382	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

04	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	4203	-0-	-13	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	4069	-0-	-11	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	4012	-0-	-204	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	3876	-0-	-340	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
*09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

04	4140 X	3715	-0-	-425	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3905	-0-	-280	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	3432	-0-	-408	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3790	-0-	-178	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	3322	-0-	-584	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	3378	-0-	-402	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

04	4290 X	3214	-0-	-1076	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	1948	-0-	-2485	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	1953	-0-	-2337	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	2055	-0-	-2378	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	1956	-0-	-2384	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	3210 X	2146	-0-	-1064	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
05	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
06	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
07	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
08	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
*09	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	2511 N	2487	-0-	-24	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2360	-0-	-70	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	2511 N	2440	-0-	-71	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
*09	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	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 #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300 X	3153	-0-	-147	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
05	3410 X	2504	-0-	-906	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
07	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
*09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

04	3840 X	3576	-0-	-264	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
05	3875 X	3697	-0-	-178	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
06	3720 X	3534	-0-	-186	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	3590	-0-	-130	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
08	3720 X	3408	-0-	-312	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
09	3570 X	3348	-0-	-222	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

04	4740 X	3355	-0-	-1385	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4160	-0-	-180	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
07	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
08	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
09	4740 X	3597	-0-	-1143	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

04	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
06	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
07	4123 X	3956	-0-	-167	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
*09	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	300	-0-	-270	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	190	-0-	-430	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	180	-0-	-440	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	170	-0-	-130	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

04	3510 X	2944	-0-	-566	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	3138	-0-	-210	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2731	-0-	-239	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
07	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	2907	-0-	-224	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
09	3030 X	2804	-0-	-226	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2		Y	-0-			-0-
05	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2		Y	-0-			-0-
06	4440 X	3976	-0-	-464	-0-	3976	2		Y	-0-			-0-
07	4588 X	3615	-0-	-973	-0-	3615	2		Y	-0-			-0-
08	4588 X	3964	-0-	-624	-0-	3964	2		Y	-0-			-0-
09	4440 X	4183	-0-	-257	-0-	4183	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1488	-0-	-527	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
08	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
*09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

04	2280 N	2070	-0-	-210	-0-	2070	2		Y	-0-			-0-
05	2294 N	2102	-0-	-192	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
06	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		Y	-0-			-0-
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		Y	-0-			-0-
09	1980 N	1846	-0-	-134	-0-	1846	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

04	2700 N	1889	-0-	-811	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
05	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		Y	-0-			-0-
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		Y	-0-			-0-
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		Y	-0-			-0-
08	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		Y	-0-			-0-
09	2700 N	2646	-0-	-54	-0-	2646	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

04	3570 X	3378	-0-	-192	-0-	3378	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3586	-0-	-72	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	3347	-0-	-163	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	3368	-0-	-259	-0-	3368	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	3549	-0-	-47	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	3142	-0-	-338	-0-	3142	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		Y	-0-			-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		Y	-0-			-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		Y	-0-			-0-
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		Y	-0-			-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		Y	-0-			-0-
*09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		Y	-0-			-0-
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		Y	-0-			-0-
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		Y	-0-			-0-
07	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		Y	-0-			-0-
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		Y	-0-			-0-
*09	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					46
05	2170	N	1166	-0-	-1004	-0-	1166	2			N	-0-					46
06	2010	N	808	-0-	-1202	-0-	808	2			N	-0-					46
07	2170	N	480	-0-	-1690	-0-	480	2			N	-0-					46
08	1178	N	387	-0-	-791	-0-	387	2			N	-0-					46
09	810	N	354	-0-	-456	-0-	354	2			N	-0-					46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

04	1680	X	1533	-0-	-147	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	969	-0-	-741	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	6808	-0-	3808	3808	6808	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3737	-0-	-43	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2678	-0-	-1228	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1019	-0-	-2761	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
*09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

04	3690	X	1369	-0-	-2321	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	2882	-0-	-931	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	2193	-0-	-1497	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	2897	-0-	-854	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
*09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2764	-0-	-274	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
*09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	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

04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2042	-0-	-190	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1662	-0-	-498	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
*09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
*09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1081	-0-	-810	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1244	-0-	-461	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	862	-0-	-518	-0-	862	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					127
05	2511	N	2141	-0-	-370	-0-	2141	2			N	-0-					127
06	2400	N	2255	-0-	-145	-0-	2255	2			N	-0-					127
07	2511	N	2242	-0-	-269	-0-	2242	2			N	-0-					127
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					127
09	2250	N	1919	-0-	-331	-0-	1919	2			N	-0-					127

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1632	-0-	-228	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1736	-0-	-186	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1834	-0-	-88	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

04	3300	X	2864	-0-	-436	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2830	-0-	-549	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2799	-0-	-471	-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

04	4290	X	4109	-0-	-181	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3388	-0-	-859	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	2852	-0-	-1488	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	2853	-0-	-1347	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

04	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1982	-0-	-374	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1490	-0-	-790	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
*09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
07	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
*09	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

04	3300	X	1606	-0-	-1694	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2090	-0-	-1320	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2697	-0-	-603	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2358	-0-	-1052	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	2701	-0-	-709	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2571	-0-	-129	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1210	-0-	-920	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	1780	-0-	-800	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1138	-0-	-872	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
*09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

04	2760	X	2184	-0-	-576	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2359	-0-	-369	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2301	-0-	-219	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1222	-0-	-1041	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	265	-0-	-2091	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	222	-0-	-2088	-0-	222	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

04	4140	X	2837	-0-	-1303	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3679	-0-	-311	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2815	-0-	-1308	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	2852	-0-	-958	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					35
05	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	3086	2			N	-0-					35
06	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	2829	2			N	-0-					35
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					35
08	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					35
*09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					35

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3685	-0-	-500	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2952	-0-	-1098	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2885	-0-	-1300	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3085	-0-	-1100	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3789	-0-	-261	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3060 X	2969	-0-	-91	-0-	2969	2		Y	-0-			-0-
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		Y	-0-			-0-
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		Y	-0-			-0-
07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		Y	-0-			-0-
08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		Y	-0-			-0-
*09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2		Y	-0-			-0-
05	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2		Y	-0-			-0-
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		Y	-0-			-0-
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		Y	-0-			-0-
08	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2		Y	-0-			-0-
*09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

04	1620 N	1431	-0-	-189	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1560	-0-	-30	-0-	1560	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

04	3120 X	3015	-0-	-105	-0-	3015	2		Y	-0-			-0-
05	3100 X	3007	-0-	-93	-0-	3007	2		Y	-0-			-0-
06	3120 X	2980	-0-	-140	-0-	2980	2		Y	-0-			-0-
07	3224 X	2891	-0-	-333	-0-	2891	2		Y	-0-			-0-
08	3224 X	2862	-0-	-362	-0-	2862	2		Y	-0-			-0-
09	3030 X	2967	-0-	-63	-0-	2967	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

04	5400 X	5104	-0-	-296	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
05	5580 X	5177	-0-	-403	-0-	5177	2		N	-0-			-0-
06	5400 X	4841	-0-	-559	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
07	5580 X	5339	-0-	-241	-0-	5339	2		N	-0-			-0-
08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2		N	-0-			-0-
*09	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		Y	-0-			-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-
06	1320 N	1171	-0-	-149	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-
07	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2		Y	-0-			-0-
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-
*09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

04	1770 N	1575	-0-	-195	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1445	-0-	-384	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1356	-0-	-287	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
09	1530 N	1369	-0-	-161	-0-	1369	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
*09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2252	-0-	-718	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

04	4950	X	4599	-0-	-351	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4161	-0-	-954	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4632	-0-	-318	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4508	-0-	-607	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4676	-0-	-439	-0-	4676	2			Y	-0-					-0-
*09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3449	-0-	349	349	3449	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5438	-0-	2438	2787	5438	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3602	-0-	502	3289	3602	2			Y	-0-					-0-
08	6032	X	2743	-0-	-3289	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
*09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

04	4620	X	3901	-0-	-719	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3768	-0-	-603	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3743	-0-	-247	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3947	-0-	-83	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2799	-0-	-1101	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

04	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	383	-0-	-157	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

04	3390	X	3061	-0-	-329	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3116	-0-	-154	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3178	-0-	-170	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2088	-0-	-1122	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2959	-0-	-41	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3218	-0-	118	212	3218	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3126	-0-	126	338	3126	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

04	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
*09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2082	-0-	-553	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3352	-0-	352	352	3352	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

04	2250	N	2101	-0-	-149	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1678	-0-	-647	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1675	-0-	-425	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1718	-0-	-452	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
*09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

04	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1480	-0-	-628	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1093	-0-	-857	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1096	-0-	-981	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	981	-0-	-507	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	945	-0-	-135	-0-	945	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

04	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

04	2700	X	2116	-0-	-584	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2425	-0-	-365	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3160	-0-	160	160	3160	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3257	-0-	157	317	3257	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2858	-0-	-242	75	2858	2			N	-0-					-0-
*09	3742	X	3667	-0-	-75	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

04	3630	X	2721	-0-	-909	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3387	-0-	-243	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2263	-0-	-868	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2740	-0-	-290	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2438	-0-	-910	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2625	-0-	-723	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2998	-0-	-242	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

04	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	471	-0-	-279	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
*09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

04	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	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

04	3300	X	905	-0-	-2395	-0-	905	2			N	-0-					19
05	3410	X	1209	-0-	-2201	-0-	1209	2			N	-0-					19
06	2970	X	2399	-0-	-571	-0-	2399	2			N	-0-					19
07	3069	X	1461	-0-	-1608	-0-	1461	2			N	-0-					19
08	1643	X	1462	-0-	-181	-0-	1462	2			N	-0-					19
09	2400	X	1410	-0-	-990	-0-	1410	2			N	-0-					19

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	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

04	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2771	-0-	-639	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2294	-0-	-106	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

04	5160	X	4212	-0-	-948	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	4627	-0-	-705	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	5075	-0-	-85	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4904	-0-	-149	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4910	-0-	-160	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280 X	10	-0-	-5270	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	5239 X	19	-0-	-5220	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	5070 X	2206	-0-	-2864	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
07	5239 X	4987	-0-	-252	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-
08	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
*09	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
05	2604 N	2388	-0-	-216	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
07	2418 N	2383	-0-	-35	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2387 N	1922	-0-	-465	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
*09	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

04	3090 X	3016	-0-	-74	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	3033	-0-	-160	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	3109	-0-	-22	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2905	-0-	-155	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
05	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-
06	4080 X	3263	-0-	-817	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
07	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
08	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
*09	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

04	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-					-0-
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
06	3480 X	2662	-0-	-818	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
07	3596 X	3500	-0-	-96	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
08	3596 X	1751	-0-	-1845	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
09	3480 X	2416	-0-	-1064	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

04	4230 X	4149	-0-	-81	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
05	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
06	4020 X	3692	-0-	-328	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
07	4278 X	3954	-0-	-324	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
08	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
*09	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

04	5340 X	4850	-0-	-490	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
05	5301 X	4695	-0-	-606	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
06	5130 X	4942	-0-	-188	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
07	5177 X	5137	-0-	-40	-0-	5137	2			Y	-0-					-0-
08	5177 X	4938	-0-	-239	-0-	4938	2			Y	-0-					-0-
09	4950 X	4868	-0-	-82	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2263	-0-	-467	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4822	-0-	-428	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5385	-0-	-40	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5100	-0-	-325	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4873	-0-	-377	-0-	4873	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3980	-0-	-40	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3997	-0-	-23	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			Y	-0-					-0-
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			Y	-0-					-0-
*09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4030	-0-	930	930	4030	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2115	-0-	-885	45	2115	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	661	-0-	-548	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*09	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

04	2490	N	1734	-0-	-756	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	1628	-0-	-635	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1739	-0-	-271	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1332	-0-	-311	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
*09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3850	-0-	-290	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4105	-0-	-142	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3719	-0-	-391	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3674	-0-	-418	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3531	-0-	-429	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

04	3570	X	3527	-0-	-43	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3526	-0-	-132	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1658	-0-	-232	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

04	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

04	1890	N	1602	-0-	-288	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3907	-0-	807	807	3907	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3285	-0-	285	1092	3285	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3135	-0-	35	1127	3135	2			Y	-0-					-0-
08	4475	X	3348	-0-	-1127	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
*09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

04	3000	X	2674	-0-	-326	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2588	-0-	-326	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	1141	-0-	-1679	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1804	-0-	-1017	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	1921	-0-	-838	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	1820	-0-	-850	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	836	-0-	-484	-0-	836	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3830	-0-	-70	-0-	3830	2			N	-0-					44
05	4030	X	3767	-0-	-263	-0-	3767	2			N	-0-					44
06	3690	X	3593	-0-	-97	-0-	3593	2			N	-0-					44
07	3968	X	3509	-0-	-459	-0-	3509	2			N	-0-					44
08	3968	X	3544	-0-	-424	-0-	3544	2			N	-0-					44
09	3840	X	3631	-0-	-209	-0-	3631	2			N	-0-					44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

04	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1608	-0-	-469	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
*09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

04	3120	X	3070	-0-	-50	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2842	-0-	-278	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	2			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2477	-0-	-133	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2512	-0-	-185	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
*09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
*09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

04	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2341	-0-	-573	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2425	-0-	-395	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2311	-0-	-572	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2		N	-0-			-0-
06	3600 X	3361	-0-	-239	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	2913	-0-	-838	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
*09	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

04	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2		N	-0-			-0-
05	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2		N	-0-			-0-
06	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4829	-0-	-69	-0-	4829	2		N	-0-			-0-
08	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2		N	-0-			-0-
*09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
05	2201 N	1939	-0-	-262	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
06	2130 N	2034	-0-	-96	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
07	2201 N	2006	-0-	-195	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
*09	3000 N	3129	-0-	129	129	3129	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

04	3360 X	3227	-0-	-133	-0-	3227	2		Y	-0-			-0-
05	3410 X	3146	-0-	-264	-0-	3146	2		Y	-0-			-0-
06	3180 X	3018	-0-	-162	-0-	3018	2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	3219	-0-	-129	-0-	3219	2		Y	-0-			-0-
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		Y	-0-			-0-
09	3240 X	3019	-0-	-221	-0-	3019	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

04	2940 X	2922	-0-	-18	-0-	2922	2		Y	-0-			-0-
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		Y	-0-			-0-
06	2940 N	2925	-0-	-15	-0-	2925	2		Y	-0-			-0-
07	3007 N	2849	-0-	-158	-0-	2849	2		Y	-0-			-0-
08	3038 N	2968	-0-	-70	-0-	2968	2		Y	-0-			-0-
09	2940 N	2561	-0-	-379	-0-	2561	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

04	2190 N	2179	-0-	-11	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	1848	-0-	-415	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	1535	-0-	-728	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1504	-0-	-356	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
09	2190 N	1664	-0-	-526	-0-	1664	2		N	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
09	1650 N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5507	2	35	9	Y	32					56
05	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			Y	-0-					56
06	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			Y	-0-					56
07	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			Y	-0-					56
08	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5484	2	43	9	Y	39	80	1			15
*09	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					15

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

04	3180 X	3099	-0-	-81	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	2952	-0-	-348	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

04	3480 X	2207	-0-	-1273	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2489	-0-	-549	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	2395	-0-	-365	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	2480 X	2354	-0-	-126	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2400 X	1743	-0-	-657	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

04	2370 N	2191	-0-	-179	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	2091	-0-	-189	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
08	2294 N	2051	-0-	-243	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
*09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					17
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					17
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					17
07	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	1452	2			N	-0-					17
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					17
*09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

04	1080 X	812	-0-	-268	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	1116 X	1033	-0-	-83	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1080 X	677	-0-	-403	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	1116 X	458	-0-	-658	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	1116 X	361	-0-	-755	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	690 N	448	-0-	-242	-0-	448	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
07	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
*09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
*09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

04	5310	X	4992	-0-	-318	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4934	-0-	-398	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4449	-0-	-651	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4500	-0-	-739	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4592	-0-	-554	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4613	-0-	-367	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
*09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
*09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

04	4290	X	4061	-0-	-229	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4103	-0-	-175	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3977	-0-	-163	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3961	-0-	-317	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
*09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

04	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1873	-0-	-137	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5490 X	4274	-0-	-1216	-0-	4274	2		Y	-0-			-0-
05	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2		Y	-0-			-0-
06	5490 X	4629	-0-	-861	-0-	4629	2		Y	-0-			-0-
07	5673 X	5650	-0-	-23	-0-	5650	2		Y	-0-			-0-
08	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2		Y	-0-			-0-
09	5490 X	5101	-0-	-389	-0-	5101	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

04	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		Y	-0-			-0-
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		Y	-0-			-0-
06	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2		Y	-0-			-0-
07	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2		Y	-0-			-0-
08	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2		Y	-0-			-0-
*09	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

04	2430 X	2204	-0-	-226	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
05	2511 X	2249	-0-	-262	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
06	2430 X	2010	-0-	-420	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
07	2511 X	1977	-0-	-534	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
08	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-			-0-
09	2010 N	1677	-0-	-333	-0-	1677	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

04	3120 X	2755	-0-	-365	-0-	2755	2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	2584	-0-	-640	-0-	2584	2		Y	-0-			-0-
06	2730 X	2575	-0-	-155	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-
07	2852 X	2197	-0-	-655	-0-	2197	2		Y	-0-			-0-
08	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	2747	2		Y	-0-			-0-
09	2760 X	2386	-0-	-374	-0-	2386	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

04	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2		Y	-0-			-0-
05	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2		Y	-0-			-0-
07	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	1217	2		Y	-0-			-0-
08	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2		Y	-0-			-0-
*09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		Y	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
05	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
06	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
07	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-			-0-
08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
*09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

04	2400	N	2390	-0-	-10	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
*09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

04	1380	N	929	-0-	-451	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	779	-0-	-647	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	483	-0-	-987	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	660	-0-	-301	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	424	-0-	-351	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

04	5820	X	5272	-0-	-548	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3866	-0-	-1621	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3639	-0-	-1671	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3987	-0-	-1500	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4639	-0-	-817	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4683	-0-	-597	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

04	4560	X	2683	-0-	-1877	-0-	2683	2			N	-0-					46
05	4712	X	1981	-0-	-2731	-0-	1981	2			N	-0-					46
06	4260	X	1767	-0-	-2493	-0-	1555	2	212	9	N	193	169	1			70
07	3534	X	1480	-0-	-2054	-0-	1480	2			N	-0-					70
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					70
*09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					70

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

04	2910	X	2493	-0-	-417	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2804	-0-	-203	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
*09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

04	2370	X	2200	-0-	-170	-0-	2200	2			N	-0-					13
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5858	2	2	9	N	2					15
06	3000	N	6385	-0-	3385	3385	6385	2			N	-0-					15
07	3100	N	6047	-0-	2947	6332	6047	2			N	-0-					15
08	11681	X	5349	-0-	-6332	-0-	5349	2			N	-0-					15
*09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860 X	4613	-0-	-247	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	3904	-0-	-1118	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
06	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
07	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
08	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
*09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

04	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
06	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
07	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
*09	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

04	2100 N	2065	-0-	-35	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2232 N	2088	-0-	-144	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	2010 N	1613	-0-	-397	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

04	3300 X	3070	-0-	-230	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2936	-0-	-364	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	2599	-0-	-749	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	3380	-0-	-30	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	2905	-0-	-395	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

04	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
05	4402 X	4373	-0-	-29	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-
06	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
08	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
*09	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

04	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	1498	2			N	-0-					49
05	2170 N	1909	-0-	-261	-0-	1909	2			N	-0-					49
06	3000 N	3269	-0-	269	269	3269	2			N	-0-					49
07	3100 N	3007	-0-	-93	176	3007	2			N	-0-					49
08	3100 N	3078	-0-	-22	154	3078	2			N	-0-					49
09	2940 X	2524	-0-	-416	-0-	2524	2			N	-0-					49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
05	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
07	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
*09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180 X	3034	-0-	-146	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
07	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
*09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

04	2730 X	2450	-0-	-280	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	3207	-0-	107	107	3207	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	3178	-0-	78	185	3178	2			Y	-0-					-0-
*09	3000 N	2954	-0-	-46	139	2954	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

04	3000 X	2893	-0-	-107	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2867	-0-	-233	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2530	-0-	-470	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	1951	-0-	-1025	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
08	2976 X	2627	-0-	-349	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	2791	-0-	-89	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

04	4050 X	2631	-0-	-1419	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	2658	-0-	-783	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
06	3090 X	2867	-0-	-223	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
08	2759 X	2383	-0-	-376	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
09	2880 X	1473	-0-	-1407	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

04	4200 X	3075	-0-	-1125	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
05	4185 X	2529	-0-	-1656	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
06	4050 X	3148	-0-	-902	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
07	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-
*09	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

04	3000 N	2868	-0-	-132	1171	2868	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	2281	-0-	-819	352	2281	2			Y	-0-					-0-
06	3350 X	2998	-0-	-352	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
08	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
*09	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-
05	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
06	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
09	2730 X	2697	-0-	-33	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710 N	1505	-0-	-205	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1551	-0-	-185	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
*09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

04	3390 X	2574	-0-	-816	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	3246	-0-	-102	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	2197	-0-	-1013	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
07	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2		N	-0-			-0-
08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2		N	-0-			-0-
*09	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2		N	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

04	4080 X	3743	-0-	-337	-0-	3743	2		N	-0-			-0-
05	4216 X	3799	-0-	-417	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3373	-0-	-707	-0-	3373	2		N	-0-			-0-
07	4216 X	3577	-0-	-639	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
08	4030 X	2994	-0-	-1036	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	3249	-0-	-501	-0-	3249	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		Y	-0-			-0-
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		Y	-0-			-0-
06	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		Y	-0-			-0-
07	2263 N	2186	-0-	-77	-0-	2186	2		Y	-0-			-0-
08	2015 N	1924	-0-	-91	-0-	1924	2		Y	-0-			-0-
09	2190 N	1736	-0-	-454	-0-	1736	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

04	2250 N	1854	-0-	-396	-0-	1854	2		Y	-0-			-0-
05	2294 N	400	-0-	-1894	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		Y	-0-			-0-
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		Y	-0-			-0-
08	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		Y	-0-			-0-
*09	3000 N	3772	-0-	772	772	3772	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
07	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
08	2728 N	2595	-0-	-133	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
*09	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

04	4170 X	3526	-0-	-644	-0-	3526	2		Y	-0-			-0-
05	4309 X	4239	-0-	-70	-0-	4239	2		Y	-0-			-0-
06	4170 X	3974	-0-	-196	-0-	3974	2		Y	-0-			-0-
07	4309 X	3199	-0-	-1110	-0-	3199	2		Y	-0-			-0-
08	4309 X	3481	-0-	-828	-0-	3481	2		Y	-0-			-0-
09	4110 X	3353	-0-	-757	-0-	3353	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2		N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-					-0-
*09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-					-0-
05	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	2255	2		N	-0-					-0-
06	2310	N	2046	-0-	-264	-0-	2046	2		N	-0-					-0-
07	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	2253	2		N	-0-					-0-
08	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2159	2		N	-0-					-0-
*09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2		N	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2		N	-0-					-0-
06	3840	X	3316	-0-	-524	-0-	3316	2		N	-0-					-0-
07	3968	X	3435	-0-	-533	-0-	3435	2		N	-0-					-0-
08	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	3497	2		N	-0-					-0-
09	3840	X	3457	-0-	-383	-0-	3457	2		N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2		N	-0-					-0-
05	3968	X	3672	-0-	-296	-0-	3672	2		N	-0-					-0-
06	3840	X	3586	-0-	-254	-0-	3586	2		N	-0-					-0-
07	3968	X	3501	-0-	-467	-0-	3501	2		N	-0-					-0-
08	3968	X	2760	-0-	-1208	-0-	2760	2		N	-0-					-0-
09	3840	X	3195	-0-	-645	-0-	3195	2		N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2		N	-0-					-0-
05	2852	X	2658	-0-	-194	-0-	2658	2		N	-0-					-0-
06	2760	X	2529	-0-	-231	-0-	2529	2		N	-0-					-0-
07	2852	X	2505	-0-	-347	-0-	2505	2		N	-0-					-0-
08	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	2358	2		N	-0-					-0-
09	2760	X	2540	-0-	-220	-0-	2540	2		N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

04	2670	X	2377	-0-	-293	-0-	2377	2		N	-0-					-0-
05	2759	N	2269	-0-	-490	-0-	2269	2		N	-0-					-0-
06	2610	N	1562	-0-	-1048	-0-	1562	2		N	-0-					-0-
07	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	2397	2		N	-0-					-0-
08	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	2039	2		N	-0-					-0-
*09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3180 X	2974	-0-	-206	-0-	2974	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3023	-0-	-263	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	2429	-0-	-751	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
07	3286 X	2662	-0-	-624	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
08	3286 X	2482	-0-	-804	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
09	2970 X	2398	-0-	-572	-0-	2398	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

04	3540 X	2823	-0-	-717	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	2220	-0-	-1407	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	2661	-0-	-669	-0-	2661	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2766	-0-	-458	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
*09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

04	2160 X	1888	-0-	-272	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
05	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
06	2160 N	2037	-0-	-123	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
08	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
*09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
09	2040 N	2009	-0-	-31	-0-	2009	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

04	1530 N	1151	-0-	-379	-0-	1151	2		Y	-0-			-0-
05	1488 N	945	-0-	-543	-0-	945	2		Y	-0-			-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-			-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		Y	-0-			-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		Y	-0-			-0-
09	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	1249	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

04	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		Y	-0-			-0-
05	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		Y	-0-			-0-
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		Y	-0-			-0-
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		Y	-0-			-0-
08	2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2069	2		Y	-0-			-0-
09	2190 N	2084	-0-	-106	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

04	1770 N	1740	-0-	-30	-0-	1740	2		Y	-0-			-0-
05	2015 N	1607	-0-	-408	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-
06	1710 N	1333	-0-	-377	-0-	1333	2		Y	-0-			-0-
07	1798 N	1302	-0-	-496	-0-	1302	2		Y	-0-			-0-
08	1612 N	1423	-0-	-189	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
09	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3259	-0-	259	330	3259	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3443	-0-	343	673	3443	2			N	-0-					-0-
06	3469 X	2796	-0-	-673	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
*09	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

04	4500 X	4389	-0-	-111	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	4271	-0-	-379	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	4039	-0-	-461	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	4505	-0-	-145	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	4338	-0-	-312	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	3883	-0-	-497	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

04	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
05	2697 N	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	2384	-0-	-76	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
07	2604 N	2443	-0-	-161	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	2573 N	2490	-0-	-83	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
09	2370 N	2342	-0-	-28	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

04	4020 X	3917	-0-	-103	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
05	4154 X	4127	-0-	-27	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
08	4123 X	4090	-0-	-33	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
09	4020 X	3911	-0-	-109	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3441	-0-	-186	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
08	3627 X	3287	-0-	-340	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	3270	-0-	-240	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

04	3690 X	3552	-0-	-138	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
07	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3629	-0-	-184	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	3212	-0-	-478	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
09	1650 N	1455	-0-	-195	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	4542	-0-	-77	-0-	4542	2		Y	-0-			-0-
06	4470 X	3786	-0-	-684	-0-	3786	2		Y	-0-			-0-
07	4681 X	2946	-0-	-1735	-0-	2946	2		Y	-0-			-0-
08	4681 X	4586	-0-	-95	-0-	4586	2		Y	-0-			-0-
09	4530 X	3782	-0-	-748	-0-	3782	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		Y	-0-			-0-
05	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2		Y	-0-			-0-
06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2		Y	-0-			-0-
07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2		Y	-0-			-0-
08	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2		Y	-0-			-0-
*09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

04	4710 X	4410	-0-	-300	-0-	4410	2		Y	-0-			-0-
05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2		Y	-0-			-0-
06	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2		Y	-0-			-0-
07	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	4469	2		Y	-0-			-0-
08	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2		Y	-0-			-0-
09	4710 X	4195	-0-	-515	-0-	4195	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

04	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2		N	-0-			-0-
05	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2		N	-0-			-0-
06	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2		N	-0-			-0-
07	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2		N	-0-			-0-
08	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2		N	-0-			-0-
*09	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		Y	-0-			-0-
05	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	3047	2		Y	-0-			-0-
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		Y	-0-			-0-
07	3162 X	2984	-0-	-178	-0-	2984	2		Y	-0-			-0-
08	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2		Y	-0-			-0-
*09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

04	4800 X	4218	-0-	-582	-0-	4218	2		N	-0-			28
05	4619 X	4347	-0-	-272	-0-	4347	2		N	-0-			28
06	4470 X	4219	-0-	-251	-0-	4219	2		N	-0-			28
07	4588 X	4182	-0-	-406	-0-	4182	2		N	-0-			28
08	4371 X	4224	-0-	-147	-0-	4224	2		N	-0-			28
*09	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-			28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		Y	-0-			-0-
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		Y	-0-			-0-
06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-
08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		Y	-0-			-0-
*09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2409	-0-	-321	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2598	-0-	-254	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
*09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2031	-0-	-883	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2458	-0-	-662	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2584	-0-	-733	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2937	-0-	-273	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

04	3990	X	2512	-0-	-1478	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3697	-0-	-426	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3201	-0-	-789	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2869	-0-	-262	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2516	-0-	-1054	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

04	4590	X	4160	-0-	-430	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	3672	-0-	-918	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3600	-0-	-1143	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3733	-0-	-793	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3383	-0-	-907	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

04	3630	X	3330	-0-	-300	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3355	-0-	-396	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3532	-0-	-98	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2687	-0-	-940	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
*09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

04	3000	N	4064	-0-	1064	1064	4064	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2354	-0-	-746	318	2354	2			N	-0-					-0-
06	2645	N	2327	-0-	-318	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2372	-0-	-263	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2371	-0-	-264	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2230	-0-	-320	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4620 X	2707	-0-	-1913	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-
05	4092 X	3399	-0-	-693	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
06	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		Y	-0-			-0-
07	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2		Y	-0-			-0-
08	3968 X	3420	-0-	-548	-0-	3420	2		Y	-0-			-0-
09	4110 X	2800	-0-	-1310	-0-	2800	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

04	4350 X	3946	-0-	-404	-0-	3946	2		Y	-0-			-0-
05	4402 X	3980	-0-	-422	-0-	3980	2		Y	-0-			-0-
06	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2		Y	-0-			-0-
07	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2		Y	-0-			-0-
08	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		Y	-0-			-0-
*09	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

04	3000 N	6113	-0-	3113	6904	6113	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	5921	-0-	2821	9725	5921	2		Y	-0-			-0-
06	15211 X	5486	-0-	-9725	-0-	5486	2		Y	-0-			-0-
07	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2		Y	-0-			-0-
08	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2		Y	-0-			-0-
*09	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		Y	-0-			-0-
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		Y	-0-			-0-
06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		Y	-0-			-0-
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		Y	-0-			-0-
08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		Y	-0-			-0-
*09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

04	5610 X	5270	-0-	-340	-0-	5270	2		Y	-0-			-0-
05	5797 X	5586	-0-	-211	-0-	5586	2		Y	-0-			-0-
06	5550 X	5011	-0-	-539	-0-	5011	2		Y	-0-			-0-
07	5735 X	4545	-0-	-1190	-0-	4545	2		Y	-0-			-0-
08	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2		Y	-0-			-0-
09	5400 X	5383	-0-	-17	-0-	5383	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

04	3810 X	3270	-0-	-540	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3656	-0-	-281	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3084	-0-	-726	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3616	-0-	-321	-0-	3616	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3648	-0-	-227	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
09	3540 X	3411	-0-	-129	-0-	3411	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

04	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
06	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
08	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		N	-0-			-0-
*09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3330 X	2891	-0-	-439	-0-	2891 2		Y	-0-			-0-
05	3534 X	2853	-0-	-681	-0-	2853 2		Y	-0-			-0-
06	3420 X	2611	-0-	-809	-0-	2611 2		Y	-0-			-0-
07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 2		Y	-0-			-0-
08	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2		Y	-0-			-0-
09	2880 X	2264	-0-	-616	-0-	2264 2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

04	4710 X	4534	-0-	-176	-0-	4534 2		N	-0-			-0-
05	4836 X	4637	-0-	-199	-0-	4637 2		N	-0-			-0-
06	4680 X	4336	-0-	-344	-0-	4336 2		N	-0-			-0-
07	4805 X	4629	-0-	-176	-0-	4629 2		N	-0-			-0-
08	4743 X	4715	-0-	-28	-0-	4715 2		N	-0-			-0-
09	4530 X	4469	-0-	-61	-0-	4469 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2		Y	-0-			-0-
05	3348 X	2706	-0-	-642	-0-	2706 2		Y	-0-			-0-
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	2137	-0-	-1211	-0-	2137 2		Y	-0-			-0-
08	3348 X	3344	-0-	-4	-0-	3344 2		Y	-0-			-0-
09	3240 X	2657	-0-	-583	-0-	2657 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

04	6210 X	5918	-0-	-292	-0-	5918 2		Y	-0-			-0-
05	6293 X	5967	-0-	-326	-0-	5967 2		Y	-0-			-0-
06	6000 X	5713	-0-	-287	-0-	5713 2		Y	-0-			-0-
07	6107 X	5850	-0-	-257	-0-	5850 2		Y	-0-			-0-
08	6107 X	5795	-0-	-312	-0-	5795 2		Y	-0-			-0-
09	5910 X	5593	-0-	-317	-0-	5593 2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

04	3810 X	3313	-0-	-497	-0-	3313 2		N	-0-			109
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 2		N	-0-			109
06	3810 X	3196	-0-	-614	-0-	3034 2	162 9	N	147	178 1		78
07	3937 X	3078	-0-	-859	-0-	3078 2		N	-0-			78
08	3937 X	3134	-0-	-803	-0-	3134 2		N	-0-			78
09	3810 X	2835	-0-	-975	-0-	2835 2		N	-0-			78

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2		Y	-0-			-0-
05	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 2		Y	-0-			-0-
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		Y	-0-			-0-
07	2480 X	2353	-0-	-127	-0-	2353 2		Y	-0-			-0-
08	2480 X	1669	-0-	-811	-0-	1669 2		Y	-0-			-0-
*09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

04	3480 X	3297	-0-	-183	-0-	3297 2		Y	-0-			-0-
05	3596 X	3373	-0-	-223	-0-	3373 2		Y	-0-			-0-
06	3480 X	3217	-0-	-263	-0-	3217 2		Y	-0-			-0-
07	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	3384 2		Y	-0-			-0-
08	3410 X	3370	-0-	-40	-0-	3370 2		Y	-0-			-0-
09	3300 X	3174	-0-	-126	-0-	3174 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		N	-0-			-0-
07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2		N	-0-			-0-
08	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		N	-0-			-0-
*09	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

04	3720 X	3377	-0-	-343	-0-	3377	2		Y	-0-			-0-
05	3844 X	3246	-0-	-598	-0-	3246	2		Y	-0-			-0-
06	3720 X	3418	-0-	-302	-0-	3418	2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3506	-0-	-121	-0-	3506	2		Y	-0-			-0-
08	3565 X	3466	-0-	-99	-0-	3466	2		Y	-0-			-0-
09	3420 X	3206	-0-	-214	-0-	3206	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

04	6000 X	5496	-0-	-504	-0-	5496	2		Y	-0-			-0-
05	5673 X	5670	-0-	-3	-0-	5670	2		Y	-0-			-0-
06	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2		Y	-0-			-0-
07	5673 X	4268	-0-	-1405	-0-	4268	2		Y	-0-			-0-
08	5673 X	3727	-0-	-1946	-0-	3727	2		Y	-0-			-0-
09	5490 X	5369	-0-	-121	-0-	5369	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1739	-0-	-214	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
*09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
05	2604 N	2428	-0-	-176	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
07	2418 N	1929	-0-	-489	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		N	-0-			-0-
*09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

04	2760 X	974	-0-	-1786	-0-	974	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	1449	-0-	-1403	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	1597	-0-	-1163	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
07	2511 X	2188	-0-	-323	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
09	1590 X	867	-0-	-723	-0-	867	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

04	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
05	2759 N	2632	-0-	-127	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
06	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-			-0-
07	2759 N	2608	-0-	-151	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
08	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
09	2670 N	2650	-0-	-20	-0-	2650	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2569	-0-	-1211	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	2679	-0-	-1227	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	2566	-0-	-1154	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
*09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2885	-0-	-925	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2996	-0-	-569	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2985	-0-	-375	-0-	2985	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2076	-0-	-114	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2146	-0-	-104	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4984	-0-	-356	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5112	-0-	-220	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
*09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 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
04	4980	X	4529	-0-	-451	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4974	-0-	-172	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	2099	-0-	-2881	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3888	-0-	-793	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4343	-0-	-617	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3692	-0-	-1108	-0-	3692	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4161	-0-	1161	1161	4161	2			Y	-0-					-0-
07	2659	N	1498	-0-	-1161	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
*09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200 X	3985	-0-	-215	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4086	-0-	-254	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3963	-0-	-147	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	4033	-0-	-214	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	3944	-0-	-179	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
09	3990 X	3348	-0-	-642	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

04	3330 X	2292	-0-	-1038	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	2518	-0-	-830	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	2486	-0-	-844	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
07	3441 X	2685	-0-	-756	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
08	3441 X	3072	-0-	-369	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
*09	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

04	4710 X	4230	-0-	-480	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
05	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			Y	-0-					-0-
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
07	4867 X	3479	-0-	-1388	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
08	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
09	4710 X	2641	-0-	-2069	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
08	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
*09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

04	3930 X	3869	-0-	-61	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3793	-0-	-268	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3679	-0-	-251	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3730	-0-	-300	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3780	-0-	-250	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	3631	-0-	-239	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

04	3570 X	3231	-0-	-339	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	3222	-0-	-312	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	3164	-0-	-196	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	3204	-0-	-206	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	3178	-0-	-232	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	3025	-0-	-215	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

04	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
*09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		Y	-0-			-0-
05	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		Y	-0-			-0-
06	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2		Y	-0-			-0-
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		Y	-0-			-0-
08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		Y	-0-			-0-
*09	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		Y	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

04	1830 N	1816	-0-	-14	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
09	2070 N	1532	-0-	-538	-0-	1532	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

04	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		Y	-0-			-0-
05	3937 X	3545	-0-	-392	-0-	3545	2		Y	-0-			-0-
06	3810 X	3688	-0-	-122	-0-	3688	2		Y	-0-			-0-
07	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2		Y	-0-			-0-
08	3937 X	3784	-0-	-153	-0-	3784	2		Y	-0-			-0-
09	3810 X	3561	-0-	-249	-0-	3561	2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

04	3000 N	2741	-0-	-259	467	2741	2		N	-0-			-0-
05	3212 X	2745	-0-	-467	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
06	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
07	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
08	2573 X	1977	-0-	-596	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
09	2490 X	2062	-0-	-428	-0-	2062	2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

04	4770 X	3306	-0-	-1464	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3228	-0-	-864	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3048	-0-	-912	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
07	4092 X	3169	-0-	-923	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
08	3658 X	3288	-0-	-370	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
*09	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-			105
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			105
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			105
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-			105
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			105
*09	3000 N	4030	-0-	1030	1030	4030	2		N	-0-			105

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

04	3000 N	3243	-0-	243	366	3243	2		N	-0-			-0-
05	2559 N	2193	-0-	-366	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
06	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
09	2340 X	1366	-0-	-974	-0-	1366	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2		Y	-0-			-0-
05	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2		Y	-0-			-0-
06	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2		Y	-0-			-0-
07	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2		Y	-0-			-0-
08	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2		Y	-0-			-0-
*09	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-			-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-			-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-			-0-
*09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

04	3870 X	3540	-0-	-330	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3652	-0-	-347	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3542	-0-	-328	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3800	-0-	-199	-0-	3800	2		N	-0-			-0-
08	3999 X	3572	-0-	-427	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
09	3540 X	3247	-0-	-293	-0-	3247	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3755	-0-	-120	-0-	3755	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	3666	-0-	-84	-0-	3666	2		N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-			-0-
05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		Y	-0-			-0-
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		Y	-0-			-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		Y	-0-			-0-
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		Y	-0-			-0-
*09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

04	3060 X	2895	-0-	-165	-0-	2895	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	3024	-0-	-76	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2569	-0-	-491	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	3147	-0-	-15	-0-	3147	2		N	-0-			-0-
08	3162 X	2828	-0-	-334	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
09	2940 X	2869	-0-	-71	-0-	2869	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520 X	4808	-0-	-712	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	5206	-0-	-250	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
06	5190 X	5008	-0-	-182	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	5128	-0-	-18	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
08	5208 X	5101	-0-	-107	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	4946	-0-	-94	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

04	6720 X	6356	-0-	-364	-0-	6356	2			Y	-0-					-0-
05	7099 X	6310	-0-	-789	-0-	6310	2			Y	-0-					-0-
06	6870 X	5891	-0-	-979	-0-	5891	2			Y	-0-					-0-
07	7099 X	5827	-0-	-1272	-0-	5827	2			Y	-0-					-0-
08	7099 X	5531	-0-	-1568	-0-	5531	2			Y	-0-					-0-
09	6360 X	5548	-0-	-812	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

04	3450 X	2955	-0-	-495	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	3081	-0-	-360	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	2760	-0-	-570	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
07	3441 X	2850	-0-	-591	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
08	3441 X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
09	2970 X	2939	-0-	-31	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

04	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			Y	-0-					-0-
05	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			Y	-0-					-0-
06	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
07	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
08	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
*09	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

04	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
05	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
06	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			Y	-0-					-0-
08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			Y	-0-					-0-
*09	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

04	5490 X	5360	-0-	-130	-0-	5360	2			Y	-0-					-0-
05	5673 X	5443	-0-	-230	-0-	5443	2			Y	-0-					-0-
06	5490 X	5354	-0-	-136	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-
07	5611 X	5308	-0-	-303	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
08	5611 X	5175	-0-	-436	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
09	5370 X	5082	-0-	-288	-0-	5082	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5351	-0-	-139	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	5271	-0-	-92	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	5025	-0-	-135	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	5127	-0-	-391	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
08	5518	X	4819	-0-	-699	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
09	5340	X	4431	-0-	-909	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

04	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
*09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
*09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

04	1650	X	1268	-0-	-382	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1173	-0-	-477	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	886	-0-	-819	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	952	-0-	-753	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1426	-0-	-224	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

04	2790	X	2410	-0-	-380	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2345	-0-	-538	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2482	-0-	-158	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2375	-0-	-115	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720 X	3596	-0-	-124	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	3354	-0-	-490	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	2671	-0-	-1049	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	3175	-0-	-669	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	2901	-0-	-943	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	2692	-0-	-908	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

04	3120 X	2790	-0-	-330	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2787	-0-	-313	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	2637	-0-	-243	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	2712	-0-	-264	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
08	2976 X	2676	-0-	-300	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	2615	-0-	-175	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

04	3180 X	3170	-0-	-10	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	3120	-0-	-90	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
07	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
08	3317 X	2797	-0-	-520	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
09	3210 X	2951	-0-	-259	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

04	3540 X	2177	-0-	-1363	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	3396	-0-	-54	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3181	-0-	-136	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3468	-0-	-190	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	2416	-0-	-1124	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

04	4740 X	3430	-0-	-1310	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	3571	-0-	-1234	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	3193	-0-	-1457	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	3107	-0-	-1233	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	3025	-0-	-1315	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	3294	-0-	-156	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

04	4560 X	3754	-0-	-806	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
05	4619 X	3955	-0-	-664	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
06	4440 X	4093	-0-	-347	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
07	4526 X	3962	-0-	-564	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
08	4464 X	3549	-0-	-915	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
09	4080 X	3956	-0-	-124	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

04	4410 X	3565	-0-	-845	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
05	4557 X	3152	-0-	-1405	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
06	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			Y	-0-					-0-
07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-
08	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
09	4410 X	3883	-0-	-527	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3720 X	3361	-0-	-359	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	3081	-0-	-549	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3175	-0-	-576	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
08	3565 X	3258	-0-	-307	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
09	3360 X	3073	-0-	-287	-0-	3073	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

04	1050 N	391	-0-	-659	-0-	391	2		N	-0-			29
05	713 N	311	-0-	-402	-0-	311	2		N	-0-			29
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			29
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			29
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			29
09	660 N	304	-0-	-356	-0-	304	2		N	-0-			29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

04	1890 N	1713	-0-	-177	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
*09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

04	3000 N	4749	-0-	1749	4915	4749	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	5139	-0-	2039	6954	5139	2		Y	-0-			-0-
06	12138 X	5184	-0-	-6954	-0-	5184	2		Y	-0-			-0-
07	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2		Y	-0-			-0-
08	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2		Y	-0-			-0-
*09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

04	1260 N	819	-0-	-441	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
05	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2		Y	-0-			-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		Y	-0-			-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		Y	-0-			-0-
08	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2		Y	-0-			-0-
09	1290 N	1018	-0-	-272	-0-	1018	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

04	4650 X	4095	-0-	-555	-0-	4095	2		Y	-0-			-0-
05	4588 X	4151	-0-	-437	-0-	4151	2		Y	-0-			-0-
06	4230 X	4074	-0-	-156	-0-	4074	2		Y	-0-			-0-
07	4371 X	3670	-0-	-701	-0-	3670	2		Y	-0-			-0-
08	4309 X	3846	-0-	-463	-0-	3846	2		Y	-0-			-0-
09	4110 X	3678	-0-	-432	-0-	3678	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1956	-0-	-24	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1403	-0-	-581	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2497	-0-	-758	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	1935	-0-	-1215	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

04	3000	N	4757	-0-	1757	3768	4757	2			N	-0-					-0-
05	8940	X	5172	-0-	-3768	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
*09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

04	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
05	2821	N	2332	-0-	-489	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1793	-0-	-532	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2022	-0-	-708	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

04	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2255	-0-	-132	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2104	-0-	-146	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1718	-0-	-421	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1266	-0-	-774	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2		N	-0-			-0-
07	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	2574	-0-	-154	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
09	2640 X	2536	-0-	-104	-0-	2536	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

04	4470 X	2959	-0-	-1511	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	3400	-0-	-1219	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-
06	4470 X	3429	-0-	-1041	-0-	3429	2		Y	-0-			-0-
07	3937 X	3569	-0-	-368	-0-	3569	2		Y	-0-			-0-
08	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2		Y	-0-			-0-
*09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

04	6000 X	5883	-0-	-117	-0-	5883	2		Y	-0-			-0-
05	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2		Y	-0-			-0-
06	6000 X	5688	-0-	-312	-0-	5688	2		Y	-0-			-0-
07	6200 X	5656	-0-	-544	-0-	5656	2		Y	-0-			-0-
08	6200 X	5494	-0-	-706	-0-	5494	2		Y	-0-			-0-
09	5910 X	5628	-0-	-282	-0-	5628	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
05	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
06	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
07	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
08	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
*09	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

04	2340 N	1622	-0-	-718	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	1737	-0-	-619	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1826	-0-	-64	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3319	-0-	219	219	3319	2		N	-0-			-0-
*09	3000 N	3122	-0-	122	341	3122	2		N	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		N	-0-			-0-
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	3607	-0-	-23	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3621	-0-	-130	-0-	3621	2		N	-0-			-0-
08	3751 X	3626	-0-	-125	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
09	3630 X	3625	-0-	-5	-0-	3625	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		Y	-0-			-0-
05	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	4864	-0-	1864	1864	4864	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	5382	-0-	2282	4146	5382	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	4151	-0-	1051	5197	4151	2		Y	-0-			-0-
*09	7826 X	2629	-0-	-5197	-0-	2629	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2		Y	-0-			-0-
05	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2		Y	-0-			-0-
06	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-
07	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		Y	-0-			-0-
08	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		Y	-0-			-0-
*09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

04	3090 X	2856	-0-	-234	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2669	-0-	-391	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	1992	-0-	-953	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
08	2945 X	2370	-0-	-575	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
09	2850 X	2158	-0-	-692	-0-	2158	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

04	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2		N	-0-			-0-
05	5921 X	5229	-0-	-692	-0-	5229	2		N	-0-			-0-
06	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2		N	-0-			-0-
07	5921 X	5677	-0-	-244	-0-	5677	2		N	-0-			-0-
08	5921 X	5516	-0-	-405	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
09	5730 X	4431	-0-	-1299	-0-	4431	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

04	3150 X	2735	-0-	-415	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		Y	-0-			-0-
06	3150 X	2680	-0-	-470	-0-	2680	2		Y	-0-			-0-
07	3255 X	3103	-0-	-152	-0-	3103	2		Y	-0-			-0-
08	3255 X	2566	-0-	-689	-0-	2566	2		Y	-0-			-0-
*09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

04	3300 X	2554	-0-	-746	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	2581	-0-	-829	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
06	3300 X	2318	-0-	-982	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	1666	-0-	-1310	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2384	-0-	-592	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
09	2550 X	2396	-0-	-154	-0-	2396	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

04	4110 X	3461	-0-	-649	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
05	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		N	-0-			-0-
06	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	3408	-0-	-777	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2		N	-0-			-0-
09	4110 X	3291	-0-	-819	-0-	3291	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

04	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2		Y	-0-			-0-
05	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2		Y	-0-			-0-
06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		Y	-0-			-0-
07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		Y	-0-			-0-
08	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-
*09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	4028	-0-	1028	2900	4028	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	5199	-0-	2099	4999	5199	2		Y	-0-			-0-
06	9682 X	4683	-0-	-4999	-0-	4683	2		Y	-0-			-0-
07	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		Y	-0-			-0-
08	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		Y	-0-			-0-
*09	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		Y	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

04	4770 X	4202	-0-	-568	-0-	4202	2		Y	-0-			-0-
05	4774 X	4689	-0-	-85	-0-	4689	2		Y	-0-			-0-
06	4620 X	4333	-0-	-287	-0-	4333	2		Y	-0-			-0-
07	4433 X	3982	-0-	-451	-0-	3982	2		Y	-0-			-0-
08	4681 X	4116	-0-	-565	-0-	4116	2		Y	-0-			-0-
09	4530 X	3373	-0-	-1157	-0-	3373	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

04	4770 X	3872	-0-	-898	-0-	3872	2		Y	-0-			-0-
05	4588 X	3498	-0-	-1090	-0-	3498	2		Y	-0-			-0-
06	4410 X	3123	-0-	-1287	-0-	3123	2		Y	-0-			-0-
07	4464 X	2682	-0-	-1782	-0-	2682	2		Y	-0-			-0-
08	4123 X	2958	-0-	-1165	-0-	2958	2		Y	-0-			-0-
*09	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

04	5820 X	5107	-0-	-713	-0-	5107	2		Y	-0-			-0-
05	5487 X	4883	-0-	-604	-0-	4883	2		Y	-0-			-0-
06	4980 X	4639	-0-	-341	-0-	4639	2		Y	-0-			-0-
07	5270 X	4753	-0-	-517	-0-	4753	2		Y	-0-			-0-
08	5270 X	5028	-0-	-242	-0-	5028	2		Y	-0-			-0-
09	5100 X	4786	-0-	-314	-0-	4786	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

04	3420 X	3158	-0-	-262	-0-	3158	2		Y	-0-			-0-
05	3410 X	3350	-0-	-60	-0-	3350	2		Y	-0-			-0-
06	3420 X	3104	-0-	-316	-0-	3104	2		Y	-0-			-0-
07	3534 X	3469	-0-	-65	-0-	3469	2		Y	-0-			-0-
08	3534 X	3382	-0-	-152	-0-	3382	2		Y	-0-			-0-
09	3240 X	3232	-0-	-8	-0-	3232	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		Y	-0-			-0-
05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		Y	-0-			-0-
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		Y	-0-			-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		Y	-0-			-0-
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		Y	-0-			-0-
*09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

04	5760 X	5225	-0-	-535	-0-	5225	2		N	-0-			-0-
05	5952 X	5229	-0-	-723	-0-	5229	2		N	-0-			-0-
06	5760 X	5639	-0-	-121	-0-	5639	2		N	-0-			-0-
07	5890 X	5127	-0-	-763	-0-	5127	2		N	-0-			-0-
08	5549 X	5256	-0-	-293	-0-	5256	2		N	-0-			-0-
09	5640 X	4866	-0-	-774	-0-	4866	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650 X	4357	-0-	-293	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
05	4805 X	4409	-0-	-396	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
06	4650 X	4411	-0-	-239	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
07	4774 X	3939	-0-	-835	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
08	4495 X	4239	-0-	-256	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
09	4410 X	4005	-0-	-405	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

04	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
07	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
*09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

04	4410 X	4322	-0-	-88	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
05	4557 X	4004	-0-	-553	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
06	4410 X	4192	-0-	-218	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
07	4557 X	3899	-0-	-658	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
08	4495 X	3886	-0-	-609	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
09	4320 X	3430	-0-	-890	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

04	4320 X	4040	-0-	-280	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
05	4464 X	4229	-0-	-235	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
06	4320 X	3492	-0-	-828	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
07	4340 X	3509	-0-	-831	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
08	4216 X	3807	-0-	-409	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
*09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

04	4320 X	4092	-0-	-228	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
05	4464 X	4223	-0-	-241	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
06	4320 X	3999	-0-	-321	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
07	4464 X	3960	-0-	-504	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
09	4080 X	3741	-0-	-339	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
07	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
09	1980 N	1738	-0-	-242	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
05	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1286	-0-	-295	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
09	1410 N	1201	-0-	-209	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
*09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			Y	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3408	-0-	-684	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3182	-0-	-778	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

04	5130	X	4662	-0-	-468	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4893	-0-	-377	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4209	-0-	-981	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5260	-0-	-103	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5183	-0-	-180	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4276	-0-	-464	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

04	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	2901	-0-	-974	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3599	-0-	-151	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3145	-0-	-730	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3120	-0-	-480	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

04	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	2941	2			N	-0-					25
05	3162	X	3067	-0-	-95	-0-	3067	2			N	-0-					25
06	3060	X	2920	-0-	-140	-0-	2920	2			N	-0-					25
07	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			N	-0-					25
08	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	2958	2			N	-0-					25
09	2970	X	2870	-0-	-100	-0-	2870	2			N	-0-					25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

04	7290	X	6214	-0-	-1076	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
05	6913	X	6458	-0-	-455	-0-	6458	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	5921	-0-	-469	-0-	5921	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	5845	-0-	-758	-0-	5845	2			Y	-0-					-0-
08	6603	X	5390	-0-	-1213	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
09	6240	X	4955	-0-	-1285	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2148	-0-	-456	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
08	2542	N	1612	-0-	-930	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
09	2640	N	1871	-0-	-769	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4260 X	3568	-0-	-692	-0-	3568	2		Y	-0-			-0-
05	4030 X	3513	-0-	-517	-0-	3513	2		Y	-0-			-0-
06	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	3229	2		Y	-0-			-0-
07	3844 X	2908	-0-	-936	-0-	2908	2		Y	-0-			-0-
08	3844 X	2917	-0-	-927	-0-	2917	2		Y	-0-			-0-
09	3570 X	2664	-0-	-906	-0-	2664	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

04	4710 X	4510	-0-	-200	-0-	4510	2		N	-0-			-0-
05	4743 X	4604	-0-	-139	-0-	4604	2		N	-0-			-0-
06	4560 X	4244	-0-	-316	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
07	4712 X	4377	-0-	-335	-0-	4377	2		N	-0-			-0-
08	4712 X	4499	-0-	-213	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
09	4500 X	4443	-0-	-57	-0-	4443	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

04	5670 X	2148	-0-	-3522	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
05	5611 X	3031	-0-	-2580	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
06	5430 X	4348	-0-	-1082	-0-	4348	2		N	-0-			-0-
07	5611 X	3821	-0-	-1790	-0-	3821	2		N	-0-			-0-
08	4805 X	3808	-0-	-997	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
09	4350 X	3768	-0-	-582	-0-	3768	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		Y	-0-			-0-
05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		Y	-0-			-0-
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		Y	-0-			-0-
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		Y	-0-			-0-
08	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		Y	-0-			-0-
*09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
06	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
*09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		N	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

04	3390 X	2252	-0-	-1138	-0-	2252	2		Y	-0-			-0-
05	3503 X	2993	-0-	-510	-0-	2993	2		Y	-0-			-0-
06	3390 X	2395	-0-	-995	-0-	2395	2		Y	-0-			-0-
07	3410 X	2228	-0-	-1182	-0-	2228	2		Y	-0-			-0-
08	3410 X	1984	-0-	-1426	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-
09	2910 X	2500	-0-	-410	-0-	2500	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

04	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2		Y	-0-			-0-
05	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2		Y	-0-			-0-
06	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2		Y	-0-			-0-
07	9238 X	9160	-0-	-78	-0-	9160	2		Y	-0-			-0-
08	9238 X	9041	-0-	-197	-0-	9041	2		Y	-0-			-0-
09	8940 X	8778	-0-	-162	-0-	8778	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
05	2666 X	2468	-0-	-198	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
06	2580 X	2216	-0-	-364	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
09	2580 X	2384	-0-	-196	-0-	2384	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

04	4410 X	3978	-0-	-432	-0-	3978	2		Y	-0-			-0-
05	4557 X	4133	-0-	-424	-0-	4133	2		Y	-0-			-0-
06	4410 X	3544	-0-	-866	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-
07	4247 X	3521	-0-	-726	-0-	3521	2		Y	-0-			-0-
08	4216 X	3874	-0-	-342	-0-	3874	2		Y	-0-			-0-
09	3990 X	2941	-0-	-1049	-0-	2941	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		Y	-0-			-0-
05	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2		Y	-0-			-0-
06	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2		Y	-0-			-0-
07	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2		Y	-0-			-0-
08	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2		Y	-0-			-0-
*09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		Y	-0-			-0-
05	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		Y	-0-			-0-
06	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		Y	-0-			-0-
07	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2		Y	-0-			-0-
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2		Y	-0-			-0-
*09	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

04	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2		N	-0-			-0-
05	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2		N	-0-			-0-
06	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2		N	-0-			-0-
07	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2		N	-0-			-0-
08	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2		N	-0-			-0-
*09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

04	2430 N	2229	-0-	-201	-0-	2229	2		Y	-0-			-0-
05	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2139	2		Y	-0-			-0-
06	2520 N	2034	-0-	-486	-0-	2034	2		Y	-0-			-0-
07	2294 N	2218	-0-	-76	-0-	2218	2		Y	-0-			-0-
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-
09	2040 N	1970	-0-	-70	-0-	1970	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

04	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	4242	-0-	-98	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
06	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
07	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2		N	-0-			-0-
08	4340 X	4261	-0-	-79	-0-	4261	2		N	-0-			-0-
*09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930 X	3646	-0-	-284	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3275	-0-	-507	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	1961	-0-	-1699	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3212	-0-	-570	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	3077	-0-	-583	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

04	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
05	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
07	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
08	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
*09	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

04	4440 X	4145	-0-	-295	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
05	4588 X	4218	-0-	-370	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
06	4440 X	4048	-0-	-392	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
07	4588 X	4000	-0-	-588	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
08	4588 X	3876	-0-	-712	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
09	4140 X	2479	-0-	-1661	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
05	4402 X	3925	-0-	-477	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
06	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	4177	-0-	-225	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
08	4402 X	4283	-0-	-119	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
09	4260 X	4038	-0-	-222	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

04	6390 X	5914	-0-	-476	-0-	5914	2			Y	-0-					-0-
05	6324 X	5767	-0-	-557	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
06	5670 X	5348	-0-	-322	-0-	5348	2			Y	-0-					-0-
07	6107 X	4774	-0-	-1333	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
08	6107 X	4848	-0-	-1259	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
09	5910 X	5117	-0-	-793	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
05	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
06	3240 X	2513	-0-	-727	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	2542	-0-	-1178	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
08	3720 X	3216	-0-	-504	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
09	3600 X	2642	-0-	-958	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3300 X	3058	-0-	-242	-0-	3058	2		Y	-0-			-0-
05	3410 X	3216	-0-	-194	-0-	3216	2		Y	-0-			-0-
06	3300 X	3065	-0-	-235	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-
07	3379 X	2910	-0-	-469	-0-	2910	2		Y	-0-			-0-
08	3379 X	2718	-0-	-661	-0-	2718	2		Y	-0-			-0-
09	3120 X	2618	-0-	-502	-0-	2618	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

04	4680 X	3744	-0-	-936	-0-	3744	2		Y	-0-			-0-
05	4774 X	3845	-0-	-929	-0-	3845	2		Y	-0-			-0-
06	4620 X	3653	-0-	-967	-0-	3653	2		Y	-0-			-0-
07	3968 X	3766	-0-	-202	-0-	3766	2		Y	-0-			-0-
08	3968 X	3550	-0-	-418	-0-	3550	2		Y	-0-			-0-
09	3750 X	3454	-0-	-296	-0-	3454	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

04	1050 N	786	-0-	-264	-0-	786	2		N	-0-			-0-
05	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	2		N	-0-			-0-
06	870 N	585	-0-	-285	-0-	585	2		N	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
*09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		Y	-0-			-0-
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	3092	-0-	-118	-0-	3092	2		Y	-0-			-0-
07	3379 X	3159	-0-	-220	-0-	3159	2		Y	-0-			-0-
08	3379 X	3110	-0-	-269	-0-	3110	2		Y	-0-			-0-
09	3270 X	3052	-0-	-218	-0-	3052	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

04	3930 X	3758	-0-	-172	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3866	-0-	-164	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3368	-0-	-532	-0-	3368	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3407	-0-	-623	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
08	3968 X	3206	-0-	-762	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	3099	-0-	-651	-0-	3099	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2		Y	-0-			-0-
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		Y	-0-			-0-
06	3810 X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2		Y	-0-			-0-
07	3937 X	3669	-0-	-268	-0-	3669	2		Y	-0-			-0-
08	3937 X	3771	-0-	-166	-0-	3771	2		Y	-0-			-0-
09	3810 X	3423	-0-	-387	-0-	3423	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2		Y	-0-			-0-
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2		Y	-0-			-0-
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		Y	-0-			-0-
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		Y	-0-			-0-
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		Y	-0-			-0-
*09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		N	-0-			-0-
05	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
07	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
*09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		Y	-0-			-0-
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2		Y	-0-			-0-
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2		Y	-0-			-0-
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		Y	-0-			-0-
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		Y	-0-			-0-
*09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

04	3060 X	2779	-0-	-281	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	2690	-0-	-379	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2345	-0-	-625	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
07	3069 X	3055	-0-	-14	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
08	2914 X	2761	-0-	-153	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
*09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

04	2190 N	2128	-0-	-62	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	2121	-0-	-204	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
06	2160 N	2105	-0-	-55	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
07	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
08	2108 N	2008	-0-	-100	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
09	2100 N	1865	-0-	-235	-0-	1865	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

04	3450 X	3033	-0-	-417	-0-	3033	2		Y	-0-			-0-
05	3472 X	2983	-0-	-489	-0-	2983	2		Y	-0-			-0-
06	3450 X	2787	-0-	-663	-0-	2787	2		Y	-0-			-0-
07	3565 X	3233	-0-	-332	-0-	3233	2		Y	-0-			-0-
08	3565 X	2796	-0-	-769	-0-	2796	2		Y	-0-			-0-
*09	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

04	2820 X	2694	-0-	-126	-0-	2694	2		Y	-0-			-0-
05	3038 X	2747	-0-	-291	-0-	2747	2		Y	-0-			-0-
06	2940 X	2549	-0-	-391	-0-	2549	2		Y	-0-			-0-
07	3038 X	2746	-0-	-292	-0-	2746	2		Y	-0-			-0-
08	2790 X	2688	-0-	-102	-0-	2688	2		Y	-0-			-0-
*09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

04	3870 X	3583	-0-	-287	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3428	-0-	-571	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3530	-0-	-340	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3614	-0-	-385	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
08	3844 X	3408	-0-	-436	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
09	3570 X	3282	-0-	-288	-0-	3282	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	7910	-0-	4910	4910	7910	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6734	-0-	3634	8544	6734	2			Y	-0-					-0-
06	14109	X	5565	-0-	-8544	-0-	5565	2			Y	-0-					-0-
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
*09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

04	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
05	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4587	-0-	-603	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5000	-0-	-363	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4169	-0-	-1194	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4365	-0-	-825	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

04	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3432	-0-	-168	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3412	-0-	-128	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
*09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

04	4230	X	3575	-0-	-655	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3884	-0-	-487	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3559	-0-	-671	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3631	-0-	-399	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3638	-0-	-237	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
*09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

04	4500	X	4165	-0-	-335	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3673	-0-	-853	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4473	-0-	-22	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4039	-0-	-131	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

04	3240	X	3028	-0-	-212	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3240	-0-	-108	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2077	-0-	-1163	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2516	-0-	-615	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2983	-0-	-272	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2808	-0-	-342	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1740 N	1521	-0-	-219	-0-	1521	2		Y	-0-			-0-
05	1798 N	1655	-0-	-143	-0-	1655	2		Y	-0-			-0-
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		Y	-0-			-0-
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		Y	-0-			-0-
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		Y	-0-			-0-
09	1680 N	1621	-0-	-59	-0-	1621	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

04	5820 X	5527	-0-	-293	-0-	5527	2		Y	-0-			-0-
05	5797 X	5440	-0-	-357	-0-	5440	2		Y	-0-			-0-
06	5550 X	4812	-0-	-738	-0-	4812	2		Y	-0-			-0-
07	5704 X	4878	-0-	-826	-0-	4878	2		Y	-0-			-0-
08	5704 X	4721	-0-	-983	-0-	4721	2		Y	-0-			-0-
09	5520 X	4832	-0-	-688	-0-	4832	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

04	3540 X	3298	-0-	-242	-0-	3298	2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	3238	2		Y	-0-			-0-
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		Y	-0-			-0-
07	3410 X	3249	-0-	-161	-0-	3249	2		Y	-0-			-0-
08	3410 X	2989	-0-	-421	-0-	2989	2		Y	-0-			-0-
09	3570 X	2741	-0-	-829	-0-	2741	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

04	6660 X	5358	-0-	-1302	-0-	5358	2		Y	-0-			-0-
05	6882 X	5814	-0-	-1068	-0-	5814	2		Y	-0-			-0-
06	5700 X	5289	-0-	-411	-0-	5289	2		Y	-0-			-0-
07	5890 X	5504	-0-	-386	-0-	5504	2		Y	-0-			-0-
08	5890 X	5560	-0-	-330	-0-	5560	2		Y	-0-			-0-
09	5640 X	5108	-0-	-532	-0-	5108	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

04	4980 X	4833	-0-	-147	-0-	4833	2		N	-0-			-0-
05	5146 X	5037	-0-	-109	-0-	5037	2		N	-0-			-0-
06	4980 X	4676	-0-	-304	-0-	4676	2		N	-0-			-0-
07	5146 X	4613	-0-	-533	-0-	4613	2		N	-0-			-0-
08	5022 X	4907	-0-	-115	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
09	4860 X	4343	-0-	-517	-0-	4343	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

04	5070 X	4503	-0-	-567	-0-	4503	2		Y	-0-			-0-
05	5270 X	4823	-0-	-447	-0-	4823	2		Y	-0-			-0-
06	5100 X	5059	-0-	-41	-0-	5059	2		Y	-0-			-0-
07	5270 X	3244	-0-	-2026	-0-	3244	2		Y	-0-			-0-
08	5270 X	4371	-0-	-899	-0-	4371	2		Y	-0-			-0-
09	5070 X	4282	-0-	-788	-0-	4282	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

04	5280 X	4711	-0-	-569	-0-	4711	2		Y	-0-			-0-
05	5456 X	4459	-0-	-997	-0-	4459	2		Y	-0-			-0-
06	5130 X	4395	-0-	-735	-0-	4395	2		Y	-0-			-0-
07	5270 X	4230	-0-	-1040	-0-	4230	2		Y	-0-			-0-
08	5208 X	4938	-0-	-270	-0-	4938	2		Y	-0-			-0-
09	4710 X	4420	-0-	-290	-0-	4420	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4440 X	4336	-0-	-104	-0-	4336	2		Y	-0-			-0-
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		Y	-0-			-0-
06	4440 X	3650	-0-	-790	-0-	3650	2		Y	-0-			-0-
07	4588 X	2885	-0-	-1703	-0-	2885	2		Y	-0-			-0-
08	4588 X	3804	-0-	-784	-0-	3804	2		Y	-0-			-0-
09	4440 X	3117	-0-	-1323	-0-	3117	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

04	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2		N	-0-			-0-
05	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2		N	-0-			-0-
06	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2		N	-0-			-0-
07	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2		N	-0-			-0-
08	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2		N	-0-			-0-
*09	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

04	4560 X	3839	-0-	-721	-0-	3839	2		Y	-0-			-0-
05	4495 X	4039	-0-	-456	-0-	4039	2		Y	-0-			-0-
06	4260 X	3891	-0-	-369	-0-	3891	2		Y	-0-			-0-
07	4278 X	4070	-0-	-208	-0-	4070	2		Y	-0-			-0-
08	4278 X	3848	-0-	-430	-0-	3848	2		Y	-0-			-0-
09	3900 X	3706	-0-	-194	-0-	3706	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

04	2820 X	2626	-0-	-194	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
06	2760 N	2345	-0-	-415	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
07	2728 N	2379	-0-	-349	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
*09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

04	1890 N	1360	-0-	-530	-0-	1360	2		Y	-0-			-0-
05	1519 N	1333	-0-	-186	-0-	1333	2		Y	-0-			-0-
06	1440 N	1207	-0-	-233	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-
07	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
08	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2		Y	-0-			-0-
*09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

04	3390 X	2300	-0-	-1090	-0-	2300	2		Y	-0-			-0-
05	2945 X	2788	-0-	-157	-0-	2788	2		Y	-0-			-0-
06	2850 X	2780	-0-	-70	-0-	2780	2		Y	-0-			-0-
07	2945 X	2833	-0-	-112	-0-	2833	2		Y	-0-			-0-
08	2852 X	2641	-0-	-211	-0-	2641	2		Y	-0-			-0-
*09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

04	3000 N	3647	-0-	647	712	3647	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3167	-0-	67	779	3167	2		Y	-0-			-0-
06	3945 X	3166	-0-	-779	-0-	3166	2		Y	-0-			-0-
07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		Y	-0-			-0-
08	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		Y	-0-			-0-
*09	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2		N	-0-			-0-
05	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
06	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2		N	-0-			-0-
07	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		N	-0-			-0-
08	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2		N	-0-			-0-
*09	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

04	8130 X	7092	-0-	-1038	-0-	7092	2		N	-0-			-0-
05	7812 X	7180	-0-	-632	-0-	7180	2		N	-0-			-0-
06	7560 X	7209	-0-	-351	-0-	7209	2		N	-0-			-0-
07	7471 X	7183	-0-	-288	-0-	7183	2		N	-0-			-0-
08	7378 X	7039	-0-	-339	-0-	7039	2		N	-0-			-0-
09	7200 X	6859	-0-	-341	-0-	6859	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

04	5670 X	4766	-0-	-904	-0-	4766	2		Y	-0-			-0-
05	5642 X	4392	-0-	-1250	-0-	4392	2		Y	-0-			-0-
06	5220 X	4183	-0-	-1037	-0-	4183	2		Y	-0-			-0-
07	5394 X	4194	-0-	-1200	-0-	4194	2		Y	-0-			-0-
08	5053 X	4948	-0-	-105	-0-	4948	2		Y	-0-			-0-
09	4770 X	4574	-0-	-196	-0-	4574	2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	3096	-0-	-128	-0-	3096	2		Y	-0-			-0-
06	3120 X	3084	-0-	-36	-0-	3084	2		Y	-0-			-0-
07	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2		Y	-0-			-0-
08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		Y	-0-			-0-
09	3120 X	2889	-0-	-231	-0-	2889	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

04	3390 X	2341	-0-	-1049	-0-	2341	2		Y	-0-			-0-
05	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		Y	-0-			-0-
06	2820 X	2747	-0-	-73	-0-	2747	2		Y	-0-			-0-
07	2914 X	2482	-0-	-432	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
08	2914 X	1970	-0-	-944	-0-	1970	2		Y	-0-			-0-
09	2820 X	2429	-0-	-391	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

04	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		Y	-0-			-0-
05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-
06	3510 X	3406	-0-	-104	-0-	3406	2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3318	-0-	-309	-0-	3318	2		Y	-0-			-0-
08	3627 X	3370	-0-	-257	-0-	3370	2		Y	-0-			-0-
09	3510 X	3164	-0-	-346	-0-	3164	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

04	3690 X	3539	-0-	-151	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
05	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-			-0-
06	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
07	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		N	-0-			-0-
08	3813 X	3770	-0-	-43	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
09	3690 X	2823	-0-	-867	-0-	2823	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3480 X	2801	-0-	-679	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
05	3596 X	2812	-0-	-784	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	2326	-0-	-884	-0-	2326	2		Y	-0-			-0-
07	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2		Y	-0-			-0-
*08	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2		Y	-0-			-0-
*09	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

04	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2		Y	-0-			-0-
05	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2		Y	-0-			-0-
06	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2		Y	-0-			-0-
07	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2		Y	-0-			-0-
08	7347 X	6913	-0-	-434	-0-	6913	2		Y	-0-			-0-
09	7110 X	5517	-0-	-1593	-0-	5517	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

04	4980 X	4707	-0-	-273	-0-	4707	2		Y	-0-			-0-
05	5239 X	4884	-0-	-355	-0-	4884	2		Y	-0-			-0-
06	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2		Y	-0-			-0-
07	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2		Y	-0-			-0-
08	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2		Y	-0-			-0-
09	5070 X	4647	-0-	-423	-0-	4647	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

04	5250 X	4807	-0-	-443	-0-	4807	2		Y	-0-			-0-
05	5425 X	5037	-0-	-388	-0-	5037	2		Y	-0-			-0-
06	5250 X	5239	-0-	-11	-0-	5239	2		Y	-0-			-0-
07	5425 X	5340	-0-	-85	-0-	5340	2		Y	-0-			-0-
08	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		Y	-0-			-0-
09	5250 X	5053	-0-	-197	-0-	5053	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

04	20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	2		N	-0-			-0-
05	20480 X	20480	-0-	-0-	-0-	20480	2		N	-0-			-0-
06	19915 X	19915	-0-	-0-	-0-	19915	2		N	-0-			-0-
07	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2		N	-0-			-0-
08	20137 X	20137	-0-	-0-	-0-	20137	2		N	-0-			-0-
*09	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	19265	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

04	9390 X	8903	-0-	-487	-0-	8903	2		Y	-0-			-0-
05	9703 X	9274	-0-	-429	-0-	9274	2		Y	-0-			-0-
06	9180 X	8850	-0-	-330	-0-	8850	2		Y	-0-			-0-
07	9486 X	8246	-0-	-1240	-0-	8246	2		Y	-0-			-0-
08	9362 X	8925	-0-	-437	-0-	8925	2		Y	-0-			-0-
09	8970 X	8542	-0-	-428	-0-	8542	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

04	9810 X	9768	-0-	-42	-0-	9768	2		Y	-0-			-0-
05	10137 X	8421	-0-	-1716	-0-	8421	2		Y	-0-			-0-
06	9480 X	5275	-0-	-4205	-0-	5275	2		Y	-0-			-0-
07	10106 X	5653	-0-	-4453	-0-	5653	2		Y	-0-			-0-
08	10106 X	5713	-0-	-4393	-0-	5713	2		Y	-0-			-0-
09	9780 X	5143	-0-	-4637	-0-	5143	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14310 X	9993	-0-	-4317	-0-	9993	2		N	-0-			85
05	14663 X	5643	-0-	-9020	-0-	5643	2		N	-0-			85
06	16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2		N	-0-			85
07	14508 X	12867	-0-	-1641	-0-	12867	2		N	-0-			85
08	14353 X	11160	-0-	-3193	-0-	11160	2		N	-0-			85
09	14340 X	11391	-0-	-2949	-0-	11391	2		N	-0-			85

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

04	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2		Y	-0-			-0-
05	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2		Y	-0-			-0-
06	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2		Y	-0-			-0-
07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2		Y	-0-			-0-
08	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2		Y	-0-			-0-
*09	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

04	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2		Y	-0-			-0-
05	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2		Y	-0-			-0-
06	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2		Y	-0-			-0-
07	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2		Y	-0-			-0-
08	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2		Y	-0-			-0-
*09	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

04	3780 X	3417	-0-	-363	-0-	3417	2		Y	-0-			-0-
05	3906 X	3257	-0-	-649	-0-	3257	2		Y	-0-			-0-
06	3750 X	3180	-0-	-570	-0-	3180	2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	3220	-0-	-500	-0-	3220	2		Y	-0-			-0-
08	3658 X	3231	-0-	-427	-0-	3231	2		Y	-0-			-0-
09	3420 X	3082	-0-	-338	-0-	3082	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

04	1320 N	1076	-0-	-244	-0-	1076	2		Y	-0-			-0-
05	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2		Y	-0-			-0-
06	1290 N	1224	-0-	-66	-0-	1224	2		Y	-0-			-0-
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		Y	-0-			-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		Y	-0-			-0-
09	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		Y	-0-			-0-
05	2728 N	2726	-0-	-2	-0-	2726	2		Y	-0-			-0-
06	2700 N	2533	-0-	-167	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-
07	2790 N	2637	-0-	-153	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
08	2728 N	2379	-0-	-349	-0-	2379	2		Y	-0-			-0-
09	2520 N	2001	-0-	-519	-0-	2001	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

04	3360 X	3160	-0-	-200	-0-	3160	2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	3190	-0-	-251	-0-	3190	2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	3053	-0-	-277	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-
07	3317 X	3058	-0-	-259	-0-	3058	2		Y	-0-			-0-
08	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	3151	2		Y	-0-			-0-
*09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990 X	3426	-0-	-564	-0-	3426	2			N	-0-					20
05	3937 X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2			N	-0-					20
06	3810 X	3566	-0-	-244	-0-	3566	2			N	-0-					20
07	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	3614	2			N	-0-					20
08	3751 X	3513	-0-	-238	-0-	3513	2			N	-0-					20
*09	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					20

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

04	4080 X	3395	-0-	-685	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
05	4092 X	3193	-0-	-899	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
06	3870 X	3735	-0-	-135	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	3610	-0-	-389	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
08	3999 X	3473	-0-	-526	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
09	3750 X	2985	-0-	-765	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

04	2040 X	1771	-0-	-269	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	2108 X	1865	-0-	-243	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	2040 X	1850	-0-	-190	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	2108 X	2054	-0-	-54	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	2108 X	1952	-0-	-156	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

04	3540 X	3273	-0-	-267	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3081	-0-	-546	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3073	-0-	-467	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

04	4050 X	2545	-0-	-1505	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
05	2790 X	2614	-0-	-176	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
06	2700 X	2388	-0-	-312	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
07	2790 X	2368	-0-	-422	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
08	2697 X	2091	-0-	-606	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
09	2550 X	2052	-0-	-498	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

04	4560 X	2074	-0-	-2486	-0-	2074	2			N	-0-					233
05	4712 X	2023	-0-	-2689	-0-	2023	2			N	-0-					233
06	4560 X	1893	-0-	-2667	-0-	1893	2			N	-0-					233
07	3503 X	1844	-0-	-1659	-0-	1844	2			N	-0-					233
08	2573 X	1885	-0-	-688	-0-	1885	2			N	-0-					233
09	2070 X	1922	-0-	-148	-0-	1922	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

04	8040 X	6180	-0-	-1860	-0-	6180	2			Y	-0-					-0-
05	8184 X	6881	-0-	-1303	-0-	6881	2			Y	-0-					-0-
06	7920 X	6520	-0-	-1400	-0-	6520	2			Y	-0-					-0-
07	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			Y	-0-					-0-
08	6882 X	6407	-0-	-475	-0-	6407	2			Y	-0-					-0-
09	6660 X	6185	-0-	-475	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4247	-0-	-193	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4201	-0-	-239	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4109	-0-	-417	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4166	-0-	-236	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3924	-0-	-336	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

04	7170	X	5335	-0-	-1835	-0-	5335	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	5363	-0-	-1271	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-
06	5970	X	5250	-0-	-720	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-
07	6169	X	5054	-0-	-1115	-0-	5054	2			Y	-0-					-0-
08	5983	X	5162	-0-	-821	-0-	5162	2			Y	-0-					-0-
09	5340	X	4589	-0-	-751	-0-	4589	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

04	6180	X	4487	-0-	-1693	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4224	-0-	-2162	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	3743	-0-	-2437	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	3605	-0-	-2440	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3538	-0-	-1112	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	1934	-0-	-2566	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

04	5610	X	5516	-0-	-94	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5795	-0-	-2	-0-	5795	2			Y	-0-					-0-
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5300	-0-	-404	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-
08	5797	X	5165	-0-	-632	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5027	-0-	-583	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

04	8670	X	7077	-0-	-1593	-0-	7077	2			Y	-0-					-0-
05	8649	X	7847	-0-	-802	-0-	7847	2			Y	-0-					-0-
06	8250	X	7461	-0-	-789	-0-	7461	2			Y	-0-					-0-
07	8277	X	7090	-0-	-1187	-0-	7090	2			Y	-0-					-0-
08	8153	X	6869	-0-	-1284	-0-	6869	2			Y	-0-					-0-
*09	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

04	7920	X	7148	-0-	-772	-0-	7148	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	7837	-0-	-347	-0-	7837	2			Y	-0-					-0-
06	7920	X	7115	-0-	-805	-0-	7115	2			Y	-0-					-0-
07	7874	X	7314	-0-	-560	-0-	7314	2			Y	-0-					-0-
08	7843	X	7199	-0-	-644	-0-	7199	2			Y	-0-					-0-
09	7590	X	6677	-0-	-913	-0-	6677	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

04	5010	X	4388	-0-	-622	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			Y	-0-					-0-
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4967	-0-	-241	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4379	-0-	-661	-0-	4379	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
06	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
08	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
*09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

04	5640 X	4151	-0-	-1489	-0-	4151	2			N	-0-					66
05	5270 X	4943	-0-	-327	-0-	4943	2			N	-0-					66
06	5100 X	5078	-0-	-22	-0-	5078	2			N	-0-					66
07	5208 X	5116	-0-	-92	-0-	5116	2			N	-0-					66
08	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5616	2	84	9	N	76	95	1			47
09	5070 X	4674	-0-	-396	-0-	4674	2			N	-0-					47

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

04	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
07	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
*09	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

04	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			Y	-0-					-0-
05	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-
06	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			Y	-0-					-0-
07	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			Y	-0-					-0-
08	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
*09	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

04	6300 X	5847	-0-	-453	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-
05	6417 X	6027	-0-	-390	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
06	6060 X	5745	-0-	-315	-0-	5745	2			Y	-0-					-0-
07	6262 X	5850	-0-	-412	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
08	6231 X	5940	-0-	-291	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
09	5850 X	5652	-0-	-198	-0-	5652	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

04	3420 X	3173	-0-	-247	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
06	3090 X	2630	-0-	-460	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
07	3286 X	2806	-0-	-480	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
08	3317 X	2695	-0-	-622	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
09	3210 X	2454	-0-	-756	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370 X	4772	-0-	-598	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
05	5208 X	4129	-0-	-1079	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
06	5040 X	4522	-0-	-518	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
07	5208 X	3467	-0-	-1741	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
08	4929 X	4493	-0-	-436	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
09	4770 X	4035	-0-	-735	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

04	4140 X	4029	-0-	-111	-0-	4029	2			N	-0-					45
05	4247 X	4100	-0-	-147	-0-	4100	2			N	-0-					45
06	3990 X	3826	-0-	-164	-0-	3826	2			N	-0-					45
07	4154 X	4090	-0-	-64	-0-	4090	2			N	-0-					45
08	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					45
*09	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4188	2	8	9	N	7					52

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

04	5220 X	4990	-0-	-230	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
05	5239 X	5218	-0-	-21	-0-	5218	2			Y	-0-					-0-
06	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
07	5208 X	5092	-0-	-116	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-
08	5208 X	5053	-0-	-155	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-
09	5070 X	5017	-0-	-53	-0-	5017	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

04	3270 X	2897	-0-	-373	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
05	3131 X	2995	-0-	-136	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
06	2850 X	2801	-0-	-49	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2809	-0-	-198	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
08	3007 X	2601	-0-	-406	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
09	2910 X	2539	-0-	-371	-0-	2539	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

04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
07	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
*09	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
05	3255 X	3033	-0-	-222	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
07	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
08	3255 X	3218	-0-	-37	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
09	3150 X	2965	-0-	-185	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

04	6420 X	5451	-0-	-969	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	6634 X	5400	-0-	-1234	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
06	6420 X	5311	-0-	-1109	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
07	6634 X	4763	-0-	-1871	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
08	6045 X	4698	-0-	-1347	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
09	5460 X	4058	-0-	-1402	-0-	4058	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	75	1	2437	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2511 N	2316	-0-	-195	-0-	160	1	2137	2	Y	17					17
						19	9									
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	142	1	2246	2	Y	1					18
						1	9									
07	2604 N	2290	-0-	-314	-0-	136	1	2154	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10	2172	-0-	2172	2172	136	1	2036	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10	2710	-0-	2710	4882	187	1	2523	2	Y	-0-					18

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	67	1	2185	2	Y	-0-					7
*05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	151	1	2023	2	Y	-0-	4	7			3
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	126	1	2001	2	Y	-0-					3
07	2294 N	1971	-0-	-323	-0-	117	1	1854	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	1983	-0-	1983	1983	124	1	1859	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	1833	-0-	1833	3816	126	1	1707	2	Y	-0-					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	121 X	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	134	-0-	134	134	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	163	-0-	163	297	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	148	-0-	148	445	10	1	138	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	44	-0-	44	44	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	59 X	63	-0-	4	4	4	1	59	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	77	-0-	77	81	5	1	72	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	67	-0-	67	148	4	1	63	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	138	-0-	138	286	10	1	128	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			2
*06	246 X	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					2
07	14B2 EXT	104	-0-	104	104	6	1	98	2	Y	-0-					2
08	14B2 EXT	142	-0-	142	246	9	1	133	2	Y	-0-					2
09	14B2 EXT	34	-0-	34	280	2	1	32	2	Y	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

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

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	49	-0-	49	49	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	63	-0-	63	112	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	113	-0-	113	225	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
*09	253 X	28	-0-	-225	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			6
*06	14B2 EXT	125	-0-	125	125	7	1	118	2	Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	35	-0-	35	160	2	1	33	2	Y	-0-					6
09	14B2 EXT	6	-0-	6	166	6	2			Y	-0-					6

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LINN OPERATING, LLC 501480
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920 X	1907	-0-	-13	-0-	86	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	121	1	2473	2	N	-0-					-0-
06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	132	1	2791	2	N	-0-					-0-
07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	131	1	2670	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	3144	-0-	44	44	152	1	2992	2	N	-0-					-0-
*09	2872 N	2828	-0-	-44	-0-	141	1	2687	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	Y	-0-					82
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	Y	-0-					82
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	Y	-0-					82
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	894	2	Y	-0-					82
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-					82
*09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-					82

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210 X	2659	-0-	-551	-0-	120	1	2539	2	Y	-0-					101
05	3255 X	2706	-0-	-549	-0-	126	1	2563	2	Y	15					116
						17	9									
06	3000 X	2563	-0-	-437	-0-	115	1	2448	2	Y	-0-					116
07	2883 X	2601	-0-	-282	-0-	121	1	2480	2	Y	-0-					116
08	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	125	1	2468	2	Y	-0-					116
*09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	125	1	2379	2	Y	-0-					116

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010 N	1983	-0-	-27	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
05	2046 N	1558	-0-	-488	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
07	2046 N	1848	-0-	-198	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
09	1890 N	1633	-0-	-257	-0-	1633	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
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	164	-0-	-346	-0-	164	2			N	-0-					100
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					100
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					100
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					100
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					100
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			Y	-0-					-0-
05	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			Y	-0-					-0-
06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			Y	-0-					-0-
07	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			Y	-0-					-0-
08	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			Y	-0-					-0-
*09	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4103	X	3388	-0-	-715	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	1774	-0-	-768	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
*09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	1676	-0-	-959	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	1747	-0-	-919	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
*09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	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
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
*09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	159	-0-	-213	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	143	-0-	-229	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	117	-0-	-243	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	810	N	509	-0-	-301	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	837	N	522	-0-	-315	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	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
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
08	1054 N	864	-0-	-190	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
*09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

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

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
08	2170 N	1613	-0-	-557	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
09	2100 N	1763	-0-	-337	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

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

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
05	992 N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
06	960 N	933	-0-	-27	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
07	992 N	856	-0-	-136	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
08	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
06	1530 N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
*09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	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
04	1650 N	1442	-0-	-208	-0-	1442	2		Y	-0-			-0-
05	1705 N	1084	-0-	-621	-0-	1084	2		Y	-0-			-0-
06	1500 N	1132	-0-	-368	-0-	1132	2		Y	-0-			-0-
07	1488 N	1204	-0-	-284	-0-	1204	2		Y	-0-			-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-			-0-
09	1140 N	1049	-0-	-91	-0-	1049	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

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

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

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

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		Y	-0-			-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		Y	-0-			-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		Y	-0-			-0-
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-			-0-
*09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

04	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2		Y	-0-			-0-
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		Y	-0-			-0-
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		Y	-0-			-0-
07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		Y	-0-			-0-
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		Y	-0-			-0-
*09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2600	-0-	-700	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2650	-0-	-760	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	1258	-0-	-2042	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2608	-0-	-802	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
*09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	390	N	155	-0-	-235	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	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
04	2130 X	1820	-0-	-310	-0-	1820	2			N	-0-					22
05	2046 X	1648	-0-	-398	-0-	1648	2			N	-0-					22
06	2160 X	2057	-0-	-103	-0-	2057	2			N	-0-					22
07	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					22
08	2232 X	2172	-0-	-60	-0-	2172	2			N	-0-					22
*09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
07	2511 X	1833	-0-	-678	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
*09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

04	1380 N	1071	-0-	-309	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
06	1590 N	1211	-0-	-379	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
08	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
*09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

04	480 N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

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

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

04	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	1449	2			N	-0-					60
05	1550 N	1430	-0-	-120	-0-	1430	2			N	-0-					60
06	1620 N	1329	-0-	-291	-0-	1329	2			N	-0-					60
07	1488 N	845	-0-	-643	-0-	845	2			N	-0-					60
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					60
09	1320 N	1152	-0-	-168	-0-	1152	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		Y	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-			-0-
08	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2		Y	-0-			-0-
09	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	2		Y	-0-			-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

04	3060 X	1260	-0-	-1800	-0-	1260 2		N	-0-			-0-
05	3131 X	1759	-0-	-1372	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2886	-0-	-144	-0-	2886 2		N	-0-			-0-
07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2		N	-0-			-0-
08	3100 X	3026	-0-	-74	-0-	3026 2		N	-0-			-0-
*09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

04	2520 X	1262	-0-	-1258	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
08	1829 N	1792	-0-	-37	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
09	1650 N	1562	-0-	-88	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3280	-0-	180	180	3280	2			Y	-0-					-0-
06	3368 X	3188	-0-	-180	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
07	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
08	2728 X	2310	-0-	-418	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
09	2640 X	2095	-0-	-545	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	1128	-0-	-267	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	1440 N	566	-0-	-874	-0-	566	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	12750 X	11799	-0-	-951	-0-	11799	2		N	-0-			-0-
05	13051 X	12045	-0-	-1006	-0-	12045	2		N	-0-			-0-
06	12360 X	10297	-0-	-2063	-0-	10297	2		N	-0-			-0-
07	12617 X	11627	-0-	-990	-0-	11627	2		N	-0-			-0-
08	12369 X	11280	-0-	-1089	-0-	11280	2		N	-0-			-0-
09	11790 X	10862	-0-	-928	-0-	10862	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

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

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

04	2520 X	2384	-0-	-136	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	2573 X	2436	-0-	-137	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	2460 X	2388	-0-	-72	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
07	2511 X	2469	-0-	-42	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
08	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	2400 X	2384	-0-	-16	-0-	2384	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

04	1350 X	1315	-0-	-35	-0-	83	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	1395 X	267	-0-	-1128	-0-	21	1	246	2	N	-0-					-0-
06	990 X	893	-0-	-97	-0-	75	1	818	2	N	-0-					-0-
07	1364 X	751	-0-	-613	-0-	75	1	676	2	N	-0-					-0-
08	1364 X	147	-0-	-1217	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
09	1320 X	420	-0-	-900	-0-	33	1	387	2	N	-0-					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

04	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	65	1	959	2	N	-0-					-0-
05	992 X	969	-0-	-23	-0-	78	1	891	2	N	-0-					-0-
06	960 X	892	-0-	-68	-0-	75	1	817	2	N	-0-					-0-
07	1054 X	808	-0-	-246	-0-	81	1	727	2	N	-0-					-0-
08	1054 X	750	-0-	-304	-0-	77	1	673	2	N	-0-					-0-
09	1020 X	866	-0-	-154	-0-	69	1	797	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	60	1	881	2	N	-0-					-0-
05	837 X	817	-0-	-20	-0-	66	1	751	2	N	-0-					-0-
06	810 X	693	-0-	-117	-0-	58	1	635	2	N	-0-					-0-
07	961 X	610	-0-	-351	-0-	61	1	549	2	N	-0-					-0-
08	961 X	586	-0-	-375	-0-	60	1	526	2	N	-0-					-0-
09	930 X	673	-0-	-257	-0-	53	1	620	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	X	727	-0-	-53	-0-	46	1	681	2	N	-0-			-0-
05	806	X	768	-0-	-38	-0-	62	1	706	2	N	-0-			-0-
06	780	X	715	-0-	-65	-0-	60	1	655	2	N	-0-			-0-
07	744	X	600	-0-	-144	-0-	60	1	540	2	N	-0-			-0-
08	775	X	517	-0-	-258	-0-	53	1	464	2	N	-0-			-0-
09	750	X	613	-0-	-137	-0-	49	1	564	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

04	990	X	79	-0-	-911	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-
05	651	X	600	-0-	-51	-0-	48	1	552	2	N	-0-			-0-
06	390	X	111	-0-	-279	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	71	1	635	2	N	-0-			-0-
08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	78	1	684	2	N	-0-			-0-
*09	632	X	632	-0-	-0-	-0-	50	1	582	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

04	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	87	1	1289	2	N	-0-			-0-
05	1271	X	963	-0-	-308	-0-	77	1	886	2	N	-0-			-0-
06	1230	X	919	-0-	-311	-0-	77	1	842	2	N	-0-			-0-
07	1426	X	778	-0-	-648	-0-	78	1	700	2	N	-0-			-0-
08	1426	X	723	-0-	-703	-0-	74	1	649	2	N	-0-			-0-
09	1380	X	904	-0-	-476	-0-	72	1	832	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	210	1	3111	2	N	-0-			25
05	3627	X	3111	-0-	-516	-0-	250	1	2861	2	N	-0-			25
06	3510	X	2961	-0-	-549	-0-	249	1	2712	2	N	-0-			25
07	3627	X	2460	-0-	-1167	-0-	247	1	2213	2	N	-0-			25
08	3441	X	2545	-0-	-896	-0-	260	1	2285	2	N	-0-			25
09	3330	X	2662	-0-	-668	-0-	211	1	2451	2	N	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GINGER (SMACKOVER) //CONT.// 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

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

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

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

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

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

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

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

04	0 W	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	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

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

GOOBER HILL (PETTIT) 35729 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP 301939
RICHARDSON, RICHARD D. WELL #: 1 RRCID -> 148803 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11096 - 11102

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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008

GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	1			N	-0-					123
05	2046	X	1388	-0-	-658	-0-	1388	1			N	-0-					123
06	1980	X	1341	-0-	-639	-0-	1341	1			N	-0-					123
07	1829	X	1430	-0-	-399	-0-	1430	1			N	-0-					123
08	1674	X	1383	-0-	-291	-0-	1383	1			N	-0-					123
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1651	-0-	-959	-0-	1651	1			N	-0-					36
05	2697	X	1555	-0-	-1142	-0-	1555	1			N	-0-					36
06	2100	X	1719	-0-	-381	-0-	1719	1			N	-0-					36
07	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	1			N	-0-					36
08	1736	X	1726	-0-	-10	-0-	1726	1			N	-0-					36
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	1			N	-0-					76
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					76
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					76
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	1			N	-0-					76
08	930	N	192	-0-	-738	-0-	192	1			N	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1197	-0-	-1803	3209	1197	1			Y	-0-					13
05	3100	N	1693	-0-	-1407	1802	1693	1			Y	-0-					13
06	3000	N	1510	-0-	-1490	312	1510	1			Y	-0-					13
07	1734	N	1422	-0-	-312	-0-	1422	1			Y	-0-					13
08	DLQ	G-10	1298	-0-	1298	1298	1298	1			Y	-0-					13
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1298					Y	NO RPT					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2152	-0-	-848	9014	2152	1			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2080	-0-	-1020	7994	2080	1			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1822	-0-	-1178	6816	1822	1			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1668	-0-	-1432	5384	1668	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1742	-0-	1742	7126	1742	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7126					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	1			N	-0-					12
05	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1654	1			N	-0-					12
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	1			N	-0-					12
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	1			N	-0-					12
08	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1490	1			N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	1			N	-0-					12
05	3286	X	2390	-0-	-896	-0-	2390	1			N	-0-					12
06	3180	X	2540	-0-	-640	-0-	2540	1			N	-0-					12
07	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	2559	1			N	-0-					12
08	2914	X	1892	-0-	-1022	-0-	1892	1			N	-0-					12
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					36
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					36
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					36
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	1			N	-0-					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	1			Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	1			Y	-0-					-0-
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	1			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		396	-0-	396	396	396	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	396					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	963	-0-	-537	-0-	963	1			N	-0-					-0-
05	1550	X	1407	-0-	-143	-0-	1407	1			N	-0-					-0-
06	1380	X	935	-0-	-445	-0-	935	1			N	-0-					-0-
07	1426	X	1159	-0-	-267	-0-	1159	1			N	-0-					-0-
08	1395	X	991	-0-	-404	-0-	991	1			N	-0-					-0-
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1573	-0-	-107	-0-	1573	1			N	-0-					-0-
05	1953	X	1241	-0-	-712	-0-	1241	1			N	-0-					-0-
06	1890	X	1061	-0-	-829	-0-	1061	1			N	-0-					-0-
07	1674	X	1491	-0-	-183	-0-	1491	1			N	-0-					-0-
08	1674	X	833	-0-	-841	-0-	833	1			N	-0-					-0-
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	1		Y	-0-			279
05	1550 X	1173	-0-	-377	-0-	1173	1		Y	-0-			279
06	1500 X	652	-0-	-848	-0-	652	1		Y	-0-			279
07	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	1		Y	-0-			279
08	DLQ G-10	1557	-0-	1557	1557	1557	1		Y	-0-			279
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1557				Y	NO RPT			279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

04	3570 X	2691	-0-	-879	-0-	2691	1		Y	-0-			-0-
05	3689 X	2732	-0-	-957	-0-	2732	1		Y	-0-			-0-
06	2850 X	2017	-0-	-833	-0-	2017	1		Y	-0-			-0-
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1865	-0-	1865	1865	1865	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1865				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

04	2460 X	1009	-0-	-1451	-0-	1009	1		Y	-0-			-0-
05	2542 X	794	-0-	-1748	-0-	794	1		Y	-0-			-0-
06	1920 X	573	-0-	-1347	-0-	573	1		Y	-0-			-0-
07	1767 X	1000	-0-	-767	-0-	1000	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1221	-0-	1221	1221	1221	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1221				Y	NO RPT			-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

04	2730	1699	-0-	-1031	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
05	6170	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2		N	-0-			-0-
06	2541 R	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
08	2821	2278	-0-	-543	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
09	2730	2235	-0-	-495	-0-	2235	2		N	-0-			-0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

04	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			46
05	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			46
06	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			46
07	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			46
08	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			46
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			46

GREEN ACRES (RODESSA D) //CONT.// 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	-0-					8
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					8
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	16					24
						18	9									
07	589 N	437	-0-	-152	-0-	20	1	407	2	Y	9					33
						10	9									
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	2					35
						2	9									
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	23	1	473	2	Y	1					36
						1	9									

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

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

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

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

GROESBECK (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

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

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

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

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

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

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-				-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-				-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	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

04	4578	X	4578	-0-	-0-	B	-0-	4577	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	B	-0-	3766	2		N	-0-				-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	B	-0-	2631	2		N	-0-				-0-
07	3759	X	3759	-0-	-0-	B	-0-	3758	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	3311	X	3311	-0-	-0-	B	-0-	3310	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*09	2599	X	2599	-0-	-0-	B	-0-	2599	2		N	-0-				-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

04	25773	X	25773	-0-	-0-	B	-0-	25772	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	21029	X	21029	-0-	-0-	B	-0-	21027	2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	6357	X	6357	-0-	-0-	B	-0-	6355	2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	16972	X	16972	-0-	-0-	B	-0-	16971	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	15570	X	15570	-0-	-0-	B	-0-	15567	2	3 9	N	3	3 8			-0-
*09	8937	X	8937	-0-	-0-	B	-0-	8934	2	3 9	N	3	3 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

04	4019		4019	-0-	-0-	-0-	119	1	3900	2	N	-0-				-0-
05	4012		4012	-0-	-0-	-0-	118	1	3894	2	N	-0-				-0-
06	3736		3736	-0-	-0-	-0-	107	1	3629	2	N	-0-				-0-
07	3801		3801	-0-	-0-	-0-	112	1	3689	2	N	-0-				-0-
*08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	117	1	3876	2	N	-0-				-0-
09	1080		3896	-0-	2816	2816	115	1	3781	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
04	12540 #	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-					-0-
05	13175 #	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

04	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
05	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	2934	-0-	-486	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3338	-0-	-1064	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	3920	-0-	-482	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

04	13110 X	12514	-0-	-596	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
05	13547 X	13226	-0-	-321	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
06	12600 X	11959	-0-	-641	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
07	13020 X	11488	-0-	-1532	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
08	13237 X	12834	-0-	-403	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
09	12810 X	11916	-0-	-894	-0-	11916	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

04	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	2250 X	187	-0-	-2063	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	2325 X	121	-0-	-2204	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	356	-0-	-1969	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	2250 X	120	-0-	-2130	-0-	120	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

04	43620 X	43620	-0-	-0-	-0-	43620	2			N	-0-					-0-
05	45477 X	44441	-0-	-1036	-0-	44441	2			N	-0-					-0-
06	44010 X	42287	-0-	-1723	-0-	42286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45477 X	44651	-0-	-826	-0-	44651	2			N	-0-					-0-
08	45330 X	45330	-0-	-0-	-0-	45329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	45121 X	45121	-0-	-0-	-0-	45120	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

04	10920 X	9930	-0-	-990	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
05	10385 X	10278	-0-	-107	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
06	10050 X	9898	-0-	-152	-0-	9897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10385 X	10176	-0-	-209	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
08	10292 X	10142	-0-	-150	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
09	9960 X	9744	-0-	-216	-0-	9744	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43205	X	43205	-0-	-0-	-0-	43204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	42886	X	42886	-0-	-0-	-0-	42885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	44964	X	44964	-0-	-0-	-0-	44963	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	36597	X	36597	-0-	-0-	-0-	36596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	40538	X	40538	-0-	-0-	-0-	40537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	36387	X	36387	-0-	-0-	-0-	36386	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

04	37260	X	29151	-0-	-8109	-0-	29150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	38502	X	34000	-0-	-4502	-0-	33999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	37260	X	32101	-0-	-5159	-0-	32099	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	37975	X	32664	-0-	-5311	-0-	32663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	34007	X	33507	-0-	-500	-0-	33505	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	32910	X	32672	-0-	-238	-0-	32670	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

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

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

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

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

04	T. A.		941	-0-	941	5037	941	2			N	-0-					-0-
05	5486	X	449	-0-	-5037	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	400	-0-	-2780	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	443	-0-	-2843	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	83	-0-	-1033	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	930	X	333	-0-	-597	-0-	332	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

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

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
07	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
*09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		788	-0-	788	4702	788	2			N	-0-					-0-
05	5232	X	530	-0-	-4702	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	6	-0-	-3654	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2852	X	1146	-0-	-1706	-0-	1145	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
*09	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

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

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

04	T. A.		46397	-0-	46397	133835	46396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	182194	X	48359	-0-	-133835	-0-	48358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	47144	X	47144	-0-	-0-	-0-	47143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	47957	X	45628	-0-	-2329	-0-	45627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	48081	X	47293	-0-	-788	-0-	47292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	46530	X	42351	-0-	-4179	-0-	42350	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

04	41880	X	32481	-0-	-9399	-0-	32480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	33842	X	33842	-0-	-0-	-0-	33841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	28913	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	33573	X	28639	-0-	-4934	-0-	28638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	40805	X	40805	-0-	-0-	-0-	40804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	36062	X	36062	-0-	-0-	-0-	36060	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

04	50190	X	44819	-0-	-5371	-0-	44818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	50623	X	45864	-0-	-4759	-0-	45863	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	48750	X	36878	-0-	-11872	-0-	36877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	47089	X	45489	-0-	-1600	-0-	45488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	46314	X	40022	-0-	-6292	-0-	40021	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	44820	X	35198	-0-	-9622	-0-	35197	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

04	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	22418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	22594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	19230	X	18691	-0-	-539	-0-	18690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19871	X	12532	-0-	-7339	-0-	12531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	19871	X	19635	-0-	-236	-0-	19634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	26935	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	743	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	480	N	125	-0-	-355	-0-	125	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74400	X	-0-	-0-	-74400	-0-					N	-0-					-0-
05	75795	X	53900	-0-	-21895	-0-	53899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	73350	X	63481	-0-	-9869	-0-	63479	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	75795	X	55986	-0-	-19809	-0-	55985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	56809	X	56809	-0-	-0-	-0-	56807	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	63480	X	52861	-0-	-10619	-0-	52859	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

04	46860	X	42281	-0-	-4579	-0-	42280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	47771	X	42576	-0-	-5195	-0-	42575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	42900	X	28128	-0-	-14772	-0-	28127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	43679	X	33177	-0-	-10502	-0-	33176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	47045	X	47045	-0-	-0-	-0-	47044	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	42534	X	42534	-0-	-0-	-0-	42533	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

04	43380	X	40674	-0-	-2706	-0-	40673	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	45291	X	44712	-0-	-579	-0-	44711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	43830	X	16647	-0-	-27183	-0-	16646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45291	X	42697	-0-	-2594	-0-	42696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	45167	X	43643	-0-	-1524	-0-	43642	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	43260	X	40312	-0-	-2948	-0-	40311	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

04	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
05	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
06	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
07	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	425	-0-	-846	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	52	-0-	-1058	-0-	51	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

04	34174	X	34174	-0-	-0-	-0-	34173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36004	X	36004	-0-	-0-	-0-	36003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	34578	X	34578	-0-	-0-	-0-	34577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	35702	X	35702	-0-	-0-	-0-	35701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	35961	X	35961	-0-	-0-	-0-	35960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	34630	X	34630	-0-	-0-	-0-	34628	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

04	41940	X	37740	-0-	-4200	-0-	37739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41695	X	38749	-0-	-2946	-0-	38748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	39510	X	37319	-0-	-2191	-0-	37318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	39742	X	38386	-0-	-1356	-0-	38385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	39618	X	37771	-0-	-1847	-0-	37770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37740	X	36446	-0-	-1294	-0-	36445	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
DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89070	X	85310	-0-	-3760	-0-	85309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	91512	X	90849	-0-	-663	-0-	90848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	89307	X	89307	-0-	-0-	-0-	89305	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	90086	X	88336	-0-	-1750	-0-	88334	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	90861	X	86994	-0-	-3867	-0-	86993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	89310	X	84765	-0-	-4545	-0-	84764	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

04	77610	X	63210	-0-	-14400	-0-	63210	2			N	-0-					-0-
05	80197	X	62046	-0-	-18151	-0-	62045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	64890	X	59966	-0-	-4924	-0-	59966	2			N	-0-					-0-
07	66154	X	63917	-0-	-2237	-0-	63916	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	65317	X	54372	-0-	-10945	-0-	54371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	63210	X	54782	-0-	-8428	-0-	54781	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

04	27420	X	22710	-0-	-4710	-0-	22709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	23281	X	22505	-0-	-776	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
06	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	20594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28940	X	28940	-0-	-0-	-0-	28939	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23467	X	22851	-0-	-616	-0-	22850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	22710	X	22272	-0-	-438	-0-	22271	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

04	23340	X	19662	-0-	-3678	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	19593	-0-	-3843	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	18656	-0-	-4024	-0-	18655	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	22320	X	18777	-0-	-3543	-0-	18775	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	21607	X	18514	-0-	-3093	-0-	18514	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	17207	-0-	-2443	-0-	17205	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

04	840	X	359	-0-	-481	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	465	X	111	-0-	-354	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	450	X	125	-0-	-325	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	465	X	128	-0-	-337	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	372	X	149	-0-	-223	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	360	X	126	-0-	-234	-0-	126	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

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

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31590	X	22877	-0-	-8713	-0-	22876	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	31372	X	29686	-0-	-1686	-0-	29685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	27240	X	27035	-0-	-205	-0-	27034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28148	X	12595	-0-	-15553	-0-	12594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	29698	X	5758	-0-	-23940	-0-	5757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	28740	X	19181	-0-	-9559	-0-	19179	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

04	14520	X	714	-0-	-13806	-0-	712	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	15004	X	653	-0-	-14351	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*09	25576	X	25576	-0-	-0-	-0-	25572	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

04	44250	X	43969	-0-	-281	-0-	43968	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	45725	X	45657	-0-	-68	-0-	45656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	42704	X	42704	-0-	-0-	-0-	42703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45446	X	41057	-0-	-4389	-0-	41057	2			N	-0-					-0-
08	45663	X	39871	-0-	-5792	-0-	39870	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	44190	X	28355	-0-	-15835	-0-	28354	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

04	67560	X	63808	-0-	-3752	-0-	63807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	69812	X	66764	-0-	-3048	-0-	66763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	67560	X	65137	-0-	-2423	-0-	65136	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	69347	X	69347	-0-	-0-	-0-	69346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	68398	X	68398	-0-	-0-	-0-	68397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	65130	X	64251	-0-	-879	-0-	64249	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

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

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
05	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
06	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6	-0-	-7992	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

04	1320	X	581	-0-	-739	-0-	580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	837	X	661	-0-	-176	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1230	X	700	-0-	-530	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1271	X	590	-0-	-681	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1271	X	607	-0-	-664	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	6069	-0-	-621	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6487	-0-	-209	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5813	-0-	-517	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5915	-0-	-471	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6180	-0-	-299	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5775	-0-	-495	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
05	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	4722	-0-	-2191	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	2046	-0-	-4867	-0-	17	1	2029	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	2717	-0-	-3973	-0-	31	1	2686	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					127
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	N	6					133
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					133

RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2392	-0-	-57	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2281	-0-	-119	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2298	-0-	-89	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2166	-0-	-114	-0-	2166	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
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1446	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	960	1	7310	2	N	-0-					-0-
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	955	1	9732	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	4873	-0-	-2177	-0-	960	1	3913	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	6194	-0-	-2362	-0-	992	1	5202	2	N	-0-					-0-
*08	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10277	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	9900	X	4080	-0-	-5820	-0-	960	1	3120	2	N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

*10	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	16142	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	3000	N	10416	-0-	7416	7416	10413	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*12	20150	X	12734	-0-	-7416	-0-	12731	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*01	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12985	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9331	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10903	2	6	9	N	5	5	1			-0-
*04	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	12785	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
*06	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	12067	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*07	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11822	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*08	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11799	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*09	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10247	2	4	9	N	4	4	1			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

*03	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5969	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
07	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6301	-0-	-147	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6067	-0-	-173	-0-	6067	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

*03	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7966	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	4766	-0-	-2944	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	2965	-0-	-5002	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*08	7967	X	3081	-0-	-4886	-0-	3080	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	5430	X	3041	-0-	-2389	-0-	3040	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	688	1	3276	2	N	-0-					-0-
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	853	1	3805	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	4554	-0-	-13236	-0-	688	1	3866	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	6856	-0-	-11527	-0-	849	1	6007	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	7113	-0-	-8728	-0-	825	1	6288	2	N	-0-					-0-
*09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	688	1	4547	2	N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	344	-0-	-616	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	837	X	288	-0-	-549	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

04	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
*06	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10390	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-
08	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

*12	11315	X	3886	-0-	-7429	-0-	3885	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	1	1	1			-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
*04	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8839	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
*06	10950	X	4146	-0-	-6804	-0-	4145	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	11315	X	2233	-0-	-9082	-0-	2232	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	11315	X	2725	-0-	-8590	-0-	2724	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	10950	X	811	-0-	-10139	-0-	810	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

*04	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	11005	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

*10	62000	X	42666	-0-	-19334	-0-	42665	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	58560	X	23795	-0-	-34765	-0-	23794	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	60512	X	10	-0-	-60502	-0-	9	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	42656	X	-0-	-0-	-42656	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

04	510	N	31	-0-	-479	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15412 X	15412	-0-	-0-	-0-	980	1	14432	2	N	-0-					-0-
05	12938 X	12938	-0-	-0-	-0-	1082	1	11856	2	N	-0-					-0-
06	14370 X	8918	-0-	-5452	-0-	452	1	8466	2	N	-0-					-0-
07	15934 X	10374	-0-	-5560	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
*08	15934 X	10685	-0-	-5249	-0-	10684	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	15420 X	6631	-0-	-8789	-0-	6631	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

*10	59923 X	52058	-0-	-7865	-0-	52057	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	57990 X	49803	-0-	-8187	-0-	49802	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	57412 X	51791	-0-	-5621	-0-	51790	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	54684 X	49250	-0-	-5434	-0-	49249	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	42985 X	42985	-0-	-0-	-0-	42985	2			N	-0-					-0-
*03	48758 X	48758	-0-	-0-	-0-	48756	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	46137 X	46137	-0-	-0-	-0-	46136	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	47445 X	47445	-0-	-0-	-0-	47445	2			N	-0-					-0-
*06	47670 X	44418	-0-	-3252	-0-	44417	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	48763 X	39898	-0-	-8865	-0-	39898	2			N	-0-					-0-
*08	48763 X	39300	-0-	-9463	-0-	39299	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	46140 X	45214	-0-	-926	-0-	45212	2	2	9	N	2	2	1			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

*03	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	9096	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*04	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	8413	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
*06	12720 X	10920	-0-	-1800	-0-	10919	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	13144 X	7233	-0-	-5911	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
08	11377 X	3679	-0-	-7698	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
09	11010 X	2317	-0-	-8693	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

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

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

*10	38799 X	38799	-0-	-0-	-0-	38798	2	1	9	N	1	1	1			-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	28122 X	28122	-0-	-0-	-0-	28122	2			N	-0-					-0-
*03	31029 X	31029	-0-	-0-	-0-	31028	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*04	27064 X	27064	-0-	-0-	-0-	27063	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
*06	30120 X	26801	-0-	-3319	-0-	26800	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	31124 X	25934	-0-	-5190	-0-	25933	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	31031 X	22931	-0-	-8100	-0-	22930	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	27060 X	21518	-0-	-5542	-0-	21517	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

*01	3100	N	9733	-0-	6633	6633	9731	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	2800	N	26624	-0-	23824	30457	26623	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	3100	N	22541	-0-	19441	49898	22539	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	68542	X	18644	-0-	-49898	-0-	18643	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	16548	X	16548	-0-	-0-	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
*06	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14770	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
*08	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	12219	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	11476	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

04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

04	7410	X	6737	-0-	-673	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6515	-0-	-1142	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7089	-0-	-81	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7005	-0-	-404	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	4221	-0-	-3188	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
*09	50125	X	50125	-0-	-0-	-0-	50125	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9300	X	9208	-0-	-92	-0-	853	1 9	8354	2	N	1	1	1			-0-
*11	9270	X	8884	-0-	-386	-0-	825	1 9	8058	2	N	1	1	1			-0-
*12	9579	X	8859	-0-	-720	-0-	853	1 9	8005	2	N	1	1	1			-0-
*01	9579	X	8597	-0-	-982	-0-	853	1 9	7743	2	N	1	1	1			-0-
*02	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	770	1 9	7038	2	N	1	1	1			-0-
*03	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	853	1 9	7617	2	N	1	1	1			-0-
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	715	1	6647	2	N	-0-					-0-
05	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	853	1	7628	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	8181	-0-	-189	-0-	825	1	7356	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8251	-0-	-398	-0-	849	1	7402	2	N	-0-					-0-
08	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	853	1	7748	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	6971	-0-	-1249	-0-	688	1	6283	2	N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

*10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	992	1 9	6591	2	N	1	1	1			-0-
*11	7200	X	7141	-0-	-59	-0-	928	1 9	6212	2	N	1	1	1			-0-
*12	7440	X	7180	-0-	-260	-0-	968	1 9	6211	2	N	1	1	1			-0-
*01	7595	X	7134	-0-	-461	-0-	1024	1 9	6109	2	N	1	1	1			-0-
*02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	864	1 9	6322	2	N	1	1	1			-0-
*03	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	992	1 9	6785	2	N	2	2	1			-0-
*04	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	928	2 9	6809	2	N	1	1	1			-0-
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	992	1 9	7237	2	N	-0-					-0-
*06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	928	1 9	6745	2	N	1	1	1			-0-
*07	7750	X	6708	-0-	-1042	-0-	32	1 9	6675	2	N	1	1	1			-0-
*08	7750	X	6539	-0-	-1211	-0-	888	1 9	5649	2	N	2	2	1			-0-
09	7500	X	6307	-0-	-1193	-0-	864	2 9	5441	2	N	2	2	1			-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

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

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

04	3090 X	2242	-0-	-848	-0-	3	1	2239	2	N	-0-			-0-
05	3193 X	1180	-0-	-2013	-0-	2	1	1178	2	N	-0-			-0-
06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3	1	3203	2	N	-0-			-0-
07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	3	1	4445	2	N	-0-			-0-
08	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	3	1	4298	2	N	-0-			-0-
*09	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	3	1	4312	2	N	-0-			-0-

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

04	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	3			N	-0-			42
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-			42
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-			42
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-			42
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			42
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-			42

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	314	1	3378	2	N	-0-					80
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	339	1	3555	2	N	-0-					80
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	331	1	3463	2	N	-0-					80
07	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	346	1	3600	2	N	7					87
						8	9									
08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	315	1	3350	2	N	2					89
						2	9									
*09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	334	1	3529	2	N	-0-					89

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	T. A.	5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			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

04	2600 N	387	-0-	-2213	1417	30	1	354	2	N	3					49
						3	9									
05	1773 N	356	-0-	-1417	-0-	28	1	326	2	N	2					51
						2	9									
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	302	2	N	5					56
						6	9									
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	26	1	320	2	N	12					68
						13	9									
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	34	1	294	2	N	5					73
						6	9									
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					73

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

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

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	660 N	450	-0-	-210	-0-	450	3			N	-0-			84
05	682 N	124	-0-	-558	-0-	124	3			N	-0-			84
06	360 N	132	-0-	-228	-0-	132	3			N	-0-			84
07	465 N	112	-0-	-353	-0-	112	3			N	-0-			84
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			84
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			54
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			54
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			54
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			54
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			54
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			54

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

04	810 N	381	-0-	-429	-0-	381	3			N	-0-			54
05	930 N	495	-0-	-435	-0-	495	3			N	-0-			54
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			54
07	403 N	119	-0-	-284	-0-	119	3			N	-0-			54
08	496 N	115	-0-	-381	-0-	115	3			N	-0-			54
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-			54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-			57
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			57
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			57
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-			57
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-			57
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	101	3	1	9	N	1			58

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	3	1	301	2	Y	-0-			33
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	3	1	320	2	Y	-0-			33
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	3	1	306	2	Y	-0-			33
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	3	1	323	2	Y	-0-			33
08	DLQ G-10	328	-0-	328	328	3	1	325	2	Y	-0-			33
09	DLQ G-10	322	-0-	322	650	3	1	319	2	Y	-0-			33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	7	1	730	2	Y	-0-			114
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	7	1	806	2	Y	-0-			114
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	8	1	782	2	Y	-0-			114
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	11	1	793	2	Y	-0-			114
08	DLQ G-10	620	-0-	620	620	6	1	614	2	Y	-0-			114
09	DLQ G-10	1351	-0-	1351	1971	14	1	1337	2	Y	-0-			114

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	5	1	498	2	N	-0-					34
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	5	1	577	2	N	-0-					34
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	7	1	673	2	N	-0-					34
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	8	1	783	2	N	-0-					34
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	8	1	783	2	N	-0-					34
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	8	1	761	2	N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	N	-0-					68
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					68
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	2	1	193	2	N	-0-					68
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	N	-0-					68
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	1	1	188	2	N	-0-					68
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	2	1	188	2	N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

04	540	N	519	-0-	-21	-0-	5	1	514	2	N	-0-					75
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	546	2	N	-0-					75
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	6	1	546	2	N	-0-					75
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	6	1	562	2	N	-0-					75
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	566	2	N	-0-					75
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	5	1	551	2	N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	7	1	746	2	N	-0-					43
05	992	N	672	-0-	-320	-0-	6	1	666	2	N	-0-					43
06	870	N	634	-0-	-236	-0-	7	1	627	2	N	-0-					43
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	8	1	739	2	N	-0-					43
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	9	1	950	2	N	-0-					43
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	8	1	749	2	N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	N	-0-					18
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	7	1	730	2	N	-0-					18
06	810	N	440	-0-	-370	-0-	5	1	435	2	N	-0-					18
07	713	N	445	-0-	-268	-0-	4	1	441	2	N	-0-					18
08	744	N	488	-0-	-256	-0-	4	1	484	2	N	-0-					18
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	5	1	500	2	N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

04	930	N	808	-0-	-122	-0-	7	1	801	2	N	-0-					40
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	9	1	890	2	N	-0-					40
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	9	1	943	2	N	-0-					40
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	10	1	976	2	N	-0-					40
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	10	1	1020	2	N	-0-					40
09	960	N	795	-0-	-165	-0-	8	1	787	2	N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

04	720	N	715	-0-	-5	-0-	7	1	708	2	N	-0-					29
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	6	1	660	2	N	-0-					29
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	6	1	618	2	N	-0-					29
07	744	N	651	-0-	-93	-0-	7	1	644	2	N	-0-					29
08	651	N	533	-0-	-118	-0-	5	1	528	2	N	-0-					29
09	630	N	511	-0-	-119	-0-	5	1	506	2	N	-0-					29

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	9	1	922	2	N	-0-					30
05	775	N	611	-0-	-164	-0-	5	1	551	2	N	50					80
							55	9									
06	930	N	572	-0-	-358	-0-	6	1	566	2	N	-0-					80
07	961	N	605	-0-	-356	-0-	6	1	599	2	N	-0-					80
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	6	1	603	2	N	-0-					80
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	6	1	588	2	N	-0-					80

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

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

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

04	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	3			N	-0-					191
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					191
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					191
07	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	3			N	-0-					191
08	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-					191
09	900	N	598	-0-	-302	-0-	598	3			N	-0-					191

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					78
05	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	3			N	-0-					78
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					78
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					78
08	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					78
09	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	3			N	-0-					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					27
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					27
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					27
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					27
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					27

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

04	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	652	-0-	-2448	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
*09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

04	870	N	342	-0-	-528	-0-	342	3			N	-0-					64
05	775	N	416	-0-	-359	-0-	416	3			N	-0-					64
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					64
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					64
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					64
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					64

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					114
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					114
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					114
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					114
08	403	N	221	-0-	-182	-0-	218	3	3	9	N	3					117
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					117

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

04	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	1489	3			N	-0-					122
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2239	3	1	9	N	1					123
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2034	3	4	9	N	4					127
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	3	1	9	N	1					128
08	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	2010	3	2	9	N	2					130
09	2040	N	1660	-0-	-380	-0-	1658	3	2	9	N	2					132

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HELMCAMP					WELL #: 5	RRCID -> 265321	COMPL. DATE 11/04/2011					TOTAL DEPTH 10513			PERF. 9834 - 10370		
04	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	1682	3			N	-0-					176
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					176
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					176
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					176
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					176
09	2070	N	1621	-0-	-449	-0-	1620	3	1	9	N	1					177
HELMCAMP					WELL #: 4	RRCID -> 265322	COMPL. DATE 11/04/2011					TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9958 - 10396		
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					170
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2091	3	84	9	N	76	169	1			77
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1841	3	8	9	N	7					84
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	3	2	9	N	2					86
08	2170	N	1660	-0-	-510	-0-	1660	3			N	-0-					86
09	1860	N	1388	-0-	-472	-0-	1388	3			N	-0-					86
SHARP, A. L.					WELL #: 3	RRCID -> 266936	COMPL. DATE 11/19/2011					TOTAL DEPTH 10600			PERF. 9924 - 10387		
04	2760	X	2711	-0-	-49	-0-	2711	3			N	-0-					109
05	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	2866	3	2	9	N	2					111
06	2970	X	2622	-0-	-348	-0-	2619	3	3	9	N	3					114
07	3069	X	2255	-0-	-814	-0-	2255	3			N	-0-					114
08	3038	X	2395	-0-	-643	-0-	2395	3			N	-0-					114
09	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	2326	3			N	-0-					114
HELMCAMP					WELL #: 6	RRCID -> 266942	COMPL. DATE 11/01/2012					TOTAL DEPTH 10500			PERF.10086 - 10314		
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					149
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3066	3	1	9	N	1					150
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					150
07	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					150
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					150
*09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					150
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT					WELL #: 4	RRCID -> 271269	COMPL. DATE 10/07/2013					TOTAL DEPTH 10700			PERF. 9964 - 10327		
04	1950	N	1442	-0-	-508	-0-	1438	3	4	9	N	4					48
05	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2130	3	7	9	N	6					54
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1727	3	7	9	N	6					60
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1849	3	6	9	N	5					65
08	2139	N	1777	-0-	-362	-0-	1770	3	7	9	N	6					71
09	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	1519	3			N	-0-					71
HILL, A. G. GAS UNIT #3					WELL #: 2	RRCID -> 272080	COMPL. DATE 12/06/2013					TOTAL DEPTH 10600			PERF. 9880 - 10450		
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4464	3	3	9	N	3					131
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4302	3	3	9	N	3					134
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4153	3	1	9	N	1					135
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4138	3	6	9	N	5					140
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4904	3	6	9	N	5					145
*09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4423	3	1	9	N	1					146
SHARP, A. L.					WELL #: 4	RRCID -> 272081	COMPL. DATE 10/19/2013					TOTAL DEPTH 10600			PERF. 9911 - 10314		
04	3000	N	4580	-0-	1580	4286	4543	3	37	9	N	34					141
05	8377	X	4091	-0-	-4286	-0-	4091	3			N	-0-					141
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	3957	3	189	9	N	172	180	1			133
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3983	3	7	9	N	6					139
08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4053	3	17	9	N	15					154
*09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3528	3	26	9	N	24					178

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	2250	N	1327	-0-	-923	-0-	1327	3			N	-0-					87
05	2232	N	1322	-0-	-910	-0-	1311	3	11	9	N	10					97
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1154	3	128	9	N	116					213
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1912	3	10	9	N	9					222
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	3	17	9	N	15					237
*09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	3	9	9	N	8					245

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

04	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	1815	3	111	9	N	101	179	1			180
05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3022	3	22	9	N	20					200
06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2814	3	17	9	N	15					215
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2937	3	7	9	N	6	176	1			45
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2735	3	8	9	N	7					52
09	2640	N	2557	-0-	-83	-0-	2549	3	8	9	N	7					59

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

04	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	3			N	-0-					81
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					81
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					81
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					81
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					81
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	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

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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					130
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					130
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-					130
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					130
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			Y	-0-					130
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					130

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

04	T. A.	392	-0-	392	1060	392	2			Y	-0-					52
05	1641 X	581	-0-	-1060	-0-	581	2			Y	-0-					52
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					52
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					52
08	589 X	392	-0-	-197	-0-	392	2			Y	-0-					52
09	600 X	479	-0-	-121	-0-	479	2			Y	-0-					52

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

04	540 N	195	-0-	-345	-0-	195	2			Y	-0-					114
05	558 N	265	-0-	-293	-0-	265	2			Y	-0-					114
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1925	2	7	9	Y	6					120
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1158	2	4	9	Y	4					124
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	8					132
09	1710 N	957	-0-	-753	-0-	957	2			Y	-0-					132

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

04	2970 X	2796	-0-	-174	-0-	2796	2			Y	-0-					27
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					27
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					27
07	2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2769	2			Y	-0-					27
08	3162 X	2762	-0-	-400	-0-	2762	2			Y	-0-					27
09	3060 X	2784	-0-	-276	-0-	2784	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

04	2400 X	2157	-0-	-243	-0-	2157	2			Y	-0-					27
05	2480 X	2223	-0-	-257	-0-	2223	2			Y	-0-					27
06	2400 X	2031	-0-	-369	-0-	2031	2			Y	-0-					27
07	2418 X	2129	-0-	-289	-0-	2129	2			Y	-0-					27
08	2232 X	1821	-0-	-411	-0-	1821	2			Y	-0-					27
09	2160 X	1716	-0-	-444	-0-	1716	2			Y	-0-					27

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					55
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					55
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

04	960 N	594	-0-	-366	-0-	594	2			Y	-0-					72
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					72
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					72
07	620 N	512	-0-	-108	-0-	512	2			Y	-0-					72
08	775 X	683	-0-	-92	-0-	683	2			Y	-0-					72
09	870 X	257	-0-	-613	-0-	257	2			Y	-0-					72

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770 X	4012	-0-	-758	-0-	4009	2	3	9	Y	3					137
05	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			Y	-0-					137
06	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4864	2	10	9	Y	9					146
07	4929 X	4886	-0-	-43	-0-	4880	2	6	9	Y	5					151
08	5022 X	4963	-0-	-59	-0-	4963	2			Y	-0-					151
*09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			Y	-0-					151

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

04	2880 X	2722	-0-	-158	-0-	2722	2			Y	-0-					40
05	2914 X	2823	-0-	-91	-0-	2821	2	2	9	Y	2					42
06	2820 X	2759	-0-	-61	-0-	2759	2			Y	-0-					42
07	2914 X	2700	-0-	-214	-0-	2700	2			Y	-0-					42
08	2821 X	2688	-0-	-133	-0-	2688	2			Y	-0-					42
09	2760 X	2564	-0-	-196	-0-	2564	2			Y	-0-					42

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

04	1740 N	1589	-0-	-151	-0-	1589	2			Y	-0-					37
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					37
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					37
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					37
08	1922 X	1763	-0-	-159	-0-	1763	2			Y	-0-					37
09	1860 X	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			Y	-0-					37

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					65
05	4030 X	439	-0-	-3591	-0-	439	2			Y	-0-					65
06	3900 X	898	-0-	-3002	-0-	810	2	88	9	Y	80	118	1			27
07	4030 X	540	-0-	-3490	-0-	537	2	3	9	Y	3					30
08	651 X	527	-0-	-124	-0-	521	2	6	9	Y	5					35
09	900 X	450	-0-	-450	-0-	448	2	2	9	Y	2					37

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

04	3990 X	3609	-0-	-381	-0-	3608	2	1	9	Y	1					133
05	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4059	2	8	9	Y	7					140
06	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3846	2	8	9	Y	7					147
07	3844 X	3697	-0-	-147	-0-	3696	2	1	9	Y	1					148
08	4061 X	3878	-0-	-183	-0-	3868	2	10	9	Y	9					157
09	3930 X	3712	-0-	-218	-0-	3706	2	6	9	Y	5					162

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

04	3780 X	3005	-0-	-775	-0-	3002	2	3	9	Y	3					42
05	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3785	2	6	9	Y	5					47
06	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3676	2	3	9	Y	3					50
07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			Y	-0-					50
08	3782 X	3544	-0-	-238	-0-	3533	2	11	9	Y	10					60
09	3690 X	3166	-0-	-524	-0-	3162	2	4	9	Y	4					64

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

04	2250 N	1622	-0-	-628	-0-	1622	2			Y	-0-					30
05	2356 N	2252	-0-	-104	-0-	2252	2			Y	-0-					30
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					30
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					30
08	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					30
09	2400 X	2018	-0-	-382	-0-	2018	2			Y	-0-					30

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

04	3420 X	3320	-0-	-100	-0-	3314	2	6	9	Y	5					75
05	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4343	2	8	9	Y	7					82
06	3900 X	3623	-0-	-277	-0-	3620	2	3	9	Y	3					85
07	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4196	2	4	9	Y	4					89
08	4340 X	3701	-0-	-639	-0-	3692	2	9	9	Y	8					97
09	4200 X	3451	-0-	-749	-0-	3443	2	8	9	Y	7					104

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

04	4950 X	4269	-0-	-681	-0-	4179	2	90	9	Y	82	178	1			68
05	4867 X	4758	-0-	-109	-0-	4758	2			Y	-0-					68
06	4530 X	4516	-0-	-14	-0-	4516	2			Y	-0-					68
07	4402 X	4280	-0-	-122	-0-	4280	2			Y	-0-					68
08	4743 X	4033	-0-	-710	-0-	4033	2			Y	-0-					68
09	4590 X	3693	-0-	-897	-0-	3693	2			Y	-0-					68

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

04	1440 X	719	-0-	-721	-0-	719	2			Y	-0-					27
05	1705 X	1509	-0-	-196	-0-	1509	2			Y	-0-					27
06	1650 X	1449	-0-	-201	-0-	1449	2			Y	-0-					27
07	1705 X	1296	-0-	-409	-0-	1296	2			Y	-0-					27
08	1519 N	1143	-0-	-376	-0-	1143	2			Y	-0-					27
09	1440 N	705	-0-	-735	-0-	705	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

04	930 N	703	-0-	-227	-0-	703	2			Y	-0-					10
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					10
06	660 N	550	-0-	-110	-0-	550	2			Y	-0-					10
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					10
08	992 X	537	-0-	-455	-0-	537	2			Y	-0-					10
09	960 X	647	-0-	-313	-0-	647	2			Y	-0-					10

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650 X	1463	-0-	-187	-0-	1463	2			Y	-0-					90
05	1643 X	1474	-0-	-169	-0-	1474	2			Y	-0-					90
06	1590 X	1520	-0-	-70	-0-	1520	2			Y	-0-					90
07	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					90
08	1519 X	1295	-0-	-224	-0-	1295	2			Y	-0-					90
09	1530 X	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			Y	-0-					90

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1537	2	194	9	Y	176	176	1			102
05	1550 X	1540	-0-	-10	-0-	1540	2			Y	-0-					102
06	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1476	2	163	9	Y	148	164	1			86
07	1798 X	1479	-0-	-319	-0-	1479	2			Y	-0-					86
08	1798 X	1471	-0-	-327	-0-	1471	2			Y	-0-					86
09	1740 X	1380	-0-	-360	-0-	1380	2			Y	-0-					86

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
04	3750 X	3321	-0-	-429	-0-	3319	2	2	9	Y	2					77
05	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4054	2	6	9	Y	5					82
06	3660 X	3605	-0-	-55	-0-	3597	2	8	9	Y	7					89
07	3782 X	3541	-0-	-241	-0-	3535	2	6	9	Y	5					94
08	4061 X	3601	-0-	-460	-0-	3598	2	3	9	Y	3					97
09	3930 X	3445	-0-	-485	-0-	3445	2			Y	-0-					97

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					95
05	14B2 EXT	74	-0-	74	142	74	2			Y	-0-					95
06	733 X	591	-0-	-142	-0-	591	2			Y	-0-					95
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					95
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					95
09	600 N	111	-0-	-489	-0-	111	2			Y	-0-					95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					85
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	58	1			28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					57
05	1364 N	1182	-0-	-182	-0-	1182	2			Y	-0-					57
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					57
07	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			Y	-0-					57
08	1240 X	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			Y	-0-					57
09	1200 X	1030	-0-	-170	-0-	1030	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

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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					25
06	T. A.	5630	-0-	5630	5676	5594	2	36	9	Y	33					58
07	T. A.	1523	-0-	1523	7199	1512	2	11	9	Y	10					68
08	8264 X	1065	-0-	-7199	-0-	1046	2	19	9	Y	17					85
09	5640 X	552	-0-	-5088	-0-	552	2			Y	-0-					85

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	84	-0-	84	198	84	2			Y	-0-					-0-
*09	198 X	-0-	-0-	-198	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

04	7710 X	6416	-0-	-1294	-0-	6410	2	6	9	Y	5					25
05	7781 X	7051	-0-	-730	-0-	7038	2	13	9	Y	12					37
06	7230 X	6378	-0-	-852	-0-	6361	2	17	9	Y	15					52
07	7161 X	6058	-0-	-1103	-0-	6044	2	14	9	Y	13					65
08	7037 X	6172	-0-	-865	-0-	6166	2	6	9	Y	5					70
09	6810 X	6224	-0-	-586	-0-	6218	2	6	9	Y	5					75

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2143	2	130	9	Y	118	157	1			35
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					35
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2102	2	157	9	Y	143	151	1			27
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					27
08	2356 X	1856	-0-	-500	-0-	1856	2			Y	-0-					27
09	2280 X	1595	-0-	-685	-0-	1595	2			Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3167	2	2	9	Y	2					112
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3320	2	11	9	Y	10					122
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2558	2	3	9	Y	3					125
07	3286 X	2548	-0-	-738	-0-	2546	2	2	9	Y	2					127
08	3317 X	2925	-0-	-392	-0-	2922	2	3	9	Y	3					130
09	3210 X	1523	-0-	-1687	-0-	1523	2			Y	-0-					130

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

04	4140 X	2939	-0-	-1201	-0-	2933	2	6	9	Y	5					70
05	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4167	2	11	9	Y	10					80
06	3960 X	2153	-0-	-1807	-0-	2151	2	2	9	Y	2					82
07	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4291	2	13	9	Y	12					94
08	4185 X	4066	-0-	-119	-0-	4047	2	19	9	Y	17					111
09	4050 X	3630	-0-	-420	-0-	3621	2	9	9	Y	8					119

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1493	2	187	9	Y	170	163	1			34
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					34
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					34
07	1612 N	1371	-0-	-241	-0-	1371	2			Y	-0-					34
08	1736 X	1429	-0-	-307	-0-	1429	2			Y	-0-					34
09	1680 X	1372	-0-	-308	-0-	1372	2			Y	-0-					34

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					70
05	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	2041	2			Y	-0-					70
06	1890 N	1761	-0-	-129	-0-	1761	2			Y	-0-					70
07	2263 N	2052	-0-	-211	-0-	2052	2			Y	-0-					70
08	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					70
*09	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	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

04	4980 X	4224	-0-	-756	-0-	4224	2			Y	-0-					187
05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-					187
06	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					187
07	4960 X	4785	-0-	-175	-0-	4785	2			Y	-0-					187
08	5084 X	4876	-0-	-208	-0-	4876	2			Y	-0-					187
09	4920 X	4325	-0-	-595	-0-	4325	2			Y	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

04	600 N	514	-0-	-86	-0-	514	2			Y	-0-					17
05	620 N	530	-0-	-90	-0-	516	2	14	9	Y	13					30
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	441	2	44	9	Y	40	59	1			11
07	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-					11
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	448	2	21	9	Y	19					30
*09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	500	2	57	9	Y	52	51	1			31

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	2784	2			N	-0-					45
05	2914	N	2863	-0-	-51	-0-	2863	2			N	-0-					45
06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2750	2	176	9	N	160	180	1			25
07	2883	N	2675	-0-	-208	-0-	2675	2			N	-0-					25
08	2852	N	2257	-0-	-595	-0-	2257	2			N	-0-					25
09	2820	N	2534	-0-	-286	-0-	2534	2			N	-0-					25

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
04	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	496	#	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	480	#	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	620	#	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	620	#	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	600	#	458	-0-	-142	-0-	458	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	4035	-0-	-3715	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6063	-0-	-1437	-0-	6062	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
08	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
*09	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1550	X	1284	-0-	-266	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2092	2	2	9	N	2	2	8			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4225	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15870 X	14612	-0-	-1258	-0-	14612	2			N	-0-					-0-
05	16399 X	15495	-0-	-904	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
06	15870 X	15029	-0-	-841	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
07	16399 X	13821	-0-	-2578	-0-	13820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	16089 X	15838	-0-	-251	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
09	15030 X	13009	-0-	-2021	-0-	13009	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

04	25652 X	25652	-0-	-0-	-0-	25652	2			N	-0-					-0-
05	24377 X	24377	-0-	-0-	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
06	23968 X	23968	-0-	-0-	-0-	23967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	21111 X	20749	-0-	-362	-0-	20748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22751 X	22751	-0-	-0-	-0-	22750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	21053 X	21053	-0-	-0-	-0-	21051	2	2	9	N	2	2	8			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

04	11220 X	10557	-0-	-663	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
05	11594 X	11085	-0-	-509	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
06	11130 X	10999	-0-	-131	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
07	11346 X	11168	-0-	-178	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
08	11346 X	10957	-0-	-389	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
09	11010 X	10631	-0-	-379	-0-	10631	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

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

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

04	24600 X	13032	-0-	-11568	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
05	25141 X	12321	-0-	-12820	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
06	25530 X	13977	-0-	-11553	-0-	13976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	26381 X	14139	-0-	-12242	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
08	26381 X	13871	-0-	-12510	-0-	13870	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13980 X	12491	-0-	-1489	-0-	12491	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2697	-0-	-153	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2		N	-0-			-0-
05	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2		N	-0-			-0-
06	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2		N	-0-			-0-
07	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2		N	-0-			-0-
08	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2		N	-0-			-0-
*09	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2		N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

04	3330 X	2547	-0-	-783	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
05	3379 X	2086	-0-	-1293	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2852	-0-	-208	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
07	2852 X	1233	-0-	-1619	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
08	2697 X	1636	-0-	-1061	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
*09	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		N	-0-			-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

04	330 X	214	-0-	-116	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	341 X	288	-0-	-53	-0-	288	2		N	-0-			-0-
06	210 X	57	-0-	-153	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	217 X	162	-0-	-55	-0-	162	2		N	-0-			-0-
08	279 X	117	-0-	-162	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*09	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

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

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

04	2550 X	2344	-0-	-206	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
05	2449 X	2308	-0-	-141	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
06	2370 X	2173	-0-	-197	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
07	2449 X	2234	-0-	-215	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
08	2418 X	1972	-0-	-446	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
09	2340 X	1828	-0-	-512	-0-	1828	2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370 X	7510	-0-	-860	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
05	8649 X	7199	-0-	-1450	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
06	8370 X	7398	-0-	-972	-0-	7397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
08	7874 X	4880	-0-	-2994	-0-	4879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7500 X	4317	-0-	-3183	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
09	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
04	24016 X	24016	-0-	-0-	-0-	24015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24091 X	24091	-0-	-0-	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
06	20672 X	20672	-0-	-0-	-0-	20671	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	23391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23153 X	23153	-0-	-0-	-0-	23152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	19847 X	19847	-0-	-0-	-0-	19845	2	2	9	N	2	2	8			-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
04	34236 X	34236	-0-	-0-	-0-	34235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	44334 X	44334	-0-	-0-	-0-	44333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	43918 X	43918	-0-	-0-	-0-	43916	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	45893 X	45893	-0-	-0-	-0-	45892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	44813 X	44813	-0-	-0-	-0-	44812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	42459 X	42459	-0-	-0-	-0-	42457	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: A 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
04	27757	X	27757	-0-	-0-	-0-	27756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	33111	X	33111	-0-	-0-	-0-	33110	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	21827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	30026	X	30026	-0-	-0-	-0-	30025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	25839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	21738	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

04	690	N	431	-0-	-259	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	837	N	446	-0-	-391	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

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

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

04	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3832	-0-	-43	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3711	-0-	-39	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

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

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

04	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
05	10664 X	10117	-0-	-547	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
06	10320 X	9134	-0-	-1186	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
07	11594 X	2763	-0-	-8831	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	11594 X	285	-0-	-11309	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	11220 X	258	-0-	-10962	-0-	258	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

04	4380 X	656	-0-	-3724	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	474	-0-	-4052	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	3690 X	467	-0-	-3223	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	2666 X	563	-0-	-2103	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	2170 X	554	-0-	-1616	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	660 X	559	-0-	-101	-0-	559	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

04	3750 X	135	-0-	-3615	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	114	-0-	-3761	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	157	-0-	-3593	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	248 X	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	155 X	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	150 X	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

04	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
05	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
06	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
07	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
08	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
*09	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

04	34980 X	28619	-0-	-6361	-0-	28618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29326 X	28384	-0-	-942	-0-	28384	2			N	-0-					-0-
06	28380 X	27478	-0-	-902	-0-	27478	2			N	-0-					-0-
07	29574 X	28131	-0-	-1443	-0-	28130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	29574 X	24045	-0-	-5529	-0-	24043	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	28620 X	23897	-0-	-4723	-0-	23896	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

04	11460 X	6945	-0-	-4515	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
05	11315 X	11148	-0-	-167	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
06	10950 X	10747	-0-	-203	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
07	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
08	11160 X	10763	-0-	-397	-0-	10762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10800 X	9198	-0-	-1602	-0-	9198	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

04	12420	X	11451	-0-	-969	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10760	-0-	-1175	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	11016	-0-	-2994	-0-	11015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14477	X	10200	-0-	-4277	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	11306	-0-	-3171	-0-	11305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11460	X	7372	-0-	-4088	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

04	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	18914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12834	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8835	X	8630	-0-	-205	-0-	8629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8835	X	5541	-0-	-3294	-0-	5540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8550	X	8376	-0-	-174	-0-	8374	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

04	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

04	27510	X	26901	-0-	-609	-0-	26900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26722	X	26026	-0-	-696	-0-	26026	2			N	-0-					-0-
06	24377	X	24377	-0-	-0-	-0-	24376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27807	X	25539	-0-	-2268	-0-	25538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	27807	X	22481	-0-	-5326	-0-	22480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	26910	X	19856	-0-	-7054	-0-	19855	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

04	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	19309	-0-	-128	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	18706	-0-	-224	-0-	18705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19561	X	19414	-0-	-147	-0-	19414	2			N	-0-					-0-
08	19561	X	19069	-0-	-492	-0-	19068	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	18840	X	18395	-0-	-445	-0-	18394	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
05	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
*09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

04	36720	X	31780	-0-	-4940	-0-	31779	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36363	X	33264	-0-	-3099	-0-	33264	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	31097	-0-	-3733	-0-	31096	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	35123	X	30330	-0-	-4793	-0-	30329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	35092	X	32828	-0-	-2264	-0-	32827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	32190	X	28793	-0-	-3397	-0-	28792	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

04	14520	X	8762	-0-	-5758	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	3610	-0-	-11394	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
06	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
08	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13304	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13530	X	9807	-0-	-3723	-0-	9807	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

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

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
*09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

04	210	X	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	186	X	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	186	X	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	210	X	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

04	29460	X	27801	-0-	-1659	-0-	27800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30132	X	28816	-0-	-1316	-0-	28816	2			N	-0-					-0-
06	28410	X	26735	-0-	-1675	-0-	26734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	29357	X	26636	-0-	-2721	-0-	26635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	28830	X	27309	-0-	-1521	-0-	27308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	27900	X	26666	-0-	-1234	-0-	26665	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13830	X	12257	-0-	-1573	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13188	-0-	-1103	-0-	13187	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	12827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12679	X	10915	-0-	-1764	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	8289	-0-	-4886	-0-	8288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12840	X	8700	-0-	-4140	-0-	8700	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2113	-0-	-1547	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	1329	-0-	-2453	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	1000	-0-	-2660	-0-	999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3007	X	1387	-0-	-1620	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1966	-0-	-134	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35760	X	29803	-0-	-5957	-0-	29801	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	35526	X	30280	-0-	-5246	-0-	30279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	34380	X	28758	-0-	-5622	-0-	28757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	31248	X	27187	-0-	-4061	-0-	27186	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	31248	X	31177	-0-	-71	-0-	31176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	29790	X	29050	-0-	-740	-0-	29048	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
06	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
07	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4517	-0-	-1693	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25260	X	22599	-0-	-2661	-0-	22598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28856	X	28856	-0-	-0-	-0-	28856	2			N	-0-					-0-
06	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	27313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	25703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	26102	X	25430	-0-	-672	-0-	25429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	25984	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17610	X	12272	-0-	-5338	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	12841	-0-	-3527	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	12664	-0-	-2426	-0-	12663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14663	X	7292	-0-	-7371	-0-	7291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12834	X	8306	-0-	-4528	-0-	8305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12660	X	1919	-0-	-10741	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13920	X	604	-0-	-13316	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	12481	-0-	-3763	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	13871	-0-	-1849	-0-	13870	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13860	X	6062	-0-	-7798	-0-	6061	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	6059	-0-	-3781	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
05	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
06	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6257	-0-	-1803	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
08	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10946	-0-	-604	-0-	10946	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20171	X	20171	-0-	-0-	-0-	20171	2			N	-0-					-0-
05	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
06	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	15901	2			N	-0-					-0-
07	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
08	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	20240	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16185	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	7006	-0-	-524	-0-	7005	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7781	X	5021	-0-	-2760	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7254	X	6621	-0-	-633	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6449	-0-	-601	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

04	66210	X	62619	-0-	-3591	-0-	62618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	65317	X	52674	-0-	-12643	-0-	52673	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	67835	X	67835	-0-	-0-	-0-	67834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	66320	X	66320	-0-	-0-	-0-	66319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	64728	X	59276	-0-	-5452	-0-	59275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	67830	X	50579	-0-	-17251	-0-	50577	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

04	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

04	10680	X	121	-0-	-10559	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	92	-0-	-10293	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					-0-
07	10385	X	164	-0-	-10221	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	81	-0-	-3112	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

04	41520	X	40896	-0-	-624	-0-	40895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	42904	X	42799	-0-	-105	-0-	42798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	40735	X	40735	-0-	-0-	-0-	40734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	42609	X	42609	-0-	-0-	-0-	42609	2			N	-0-					-0-
08	45387	X	45387	-0-	-0-	-0-	45387	2			N	-0-					-0-
09	41430	X	38800	-0-	-2630	-0-	38799	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3855	-0-	-113	-0-	3854	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3840	X	3616	-0-	-224	-0-	3615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3066	-0-	-714	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

04	3210	X	2551	-0-	-659	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2223	-0-	-1094	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	998	-0-	-1492	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2512	-0-	-123	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2501	-0-	-134	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2382	-0-	-168	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

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

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5889	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5778	2	2	9	N	2	2	8			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

04	39298	X	39298	-0-	-0-	-0-	39296	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	52963	X	52963	-0-	-0-	-0-	52962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	37920	X	25819	-0-	-12101	-0-	25818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	40969	X	40969	-0-	-0-	-0-	40968	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	52948	X	27482	-0-	-25466	-0-	27481	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	51240	X	43530	-0-	-7710	-0-	43528	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

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

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

04	32910	X	29074	-0-	-3836	-0-	29074	2			N	-0-					-0-
05	31806	X	28939	-0-	-2867	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	26998	-0-	-3572	-0-	26998	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	28246	-0-	-1793	-0-	28246	2			N	-0-					-0-
08	30039	X	28961	-0-	-1078	-0-	28961	2			N	-0-					-0-
09	29070	X	26781	-0-	-2289	-0-	26780	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	9002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6795	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6355 X	6231	-0-	-124	-0-	6230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6952	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7118	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

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

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

04	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	3			N	-0-					-0-
05	7192 X	6805	-0-	-387	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
06	6960 X	6568	-0-	-392	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
07	7378 X	6748	-0-	-630	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
08	7378 X	6725	-0-	-653	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
09	7140 X	6301	-0-	-839	-0-	6301	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

04	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3			N	-0-					-0-
05	7905 X	6917	-0-	-988	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
06	7650 X	6905	-0-	-745	-0-	6905	3			N	-0-					-0-
07	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	3			N	-0-					-0-
08	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	3			N	-0-					-0-
*09	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	3			N	-0-					-0-

NBL PERMIAN LLC 601345
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

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

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

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

KIRVIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. 704466
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

04	180 #	138	-0-	-42	-0-	138	1			N	-0-					135
05	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	1			N	-0-					135
06	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	1			N	-0-					135
07	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	1			N	-0-					135
08	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	1			N	-0-					135
09	150 #	62	-0-	-88	-0-	62	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011

XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

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

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

04	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	130	1	4187	2	N	25					42
						28	9									
05	4309 X	3981	-0-	-328	-0-	117	1	3787	2	N	70					112
						77	9									
06	3960 X	2812	-0-	-1148	-0-	83	1	2678	2	N	46					158
						51	9									
07	4309 X	603	-0-	-3706	-0-	18	1	585	2	N	-0-					158
08	4309 X	3731	-0-	-578	-0-	110	1	3553	2	N	62					220
						68	9									
09	4170 X	3990	-0-	-180	-0-	119	1	3825	2	N	42					262
						46	9									

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					63
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	84					118
							92	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	575	2	N	5	117	1			6
							6	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	34	1	1089	2	N	14					20
							15	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	35	1	1137	2	N	2					22
							2	9									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1013	2	N	19					41
							21	9									
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	N	20					61
							22	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	342	1	11039	2	N	208	181	1			292
							229	9									
05	11439	X	11374	-0-	-65	-0-	338	1	10889	2	N	134	241	1			185
							147	9									
06	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	351	1	11329	2	N	174	184	1			175
							191	9									
07	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	341	1	11015	2	N	158					333
							174	9									
08	11439	X	11338	-0-	-101	-0-	338	1	10901	2	N	90	176	1			247
							99	9									
09	11070	X	10888	-0-	-182	-0-	324	1	10446	2	N	107	177	1			177
							118	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
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					3
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					3
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					3
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					3
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					3
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					3

LAC (RODESSA) //CONT.// 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	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

04	DLQ G-10	809	-0-	809	2401	791	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	DLQ G-10	725	-0-	725	3126	710	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	3000 N	750	-0-	-2250	876	733	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	1693 N	817	-0-	-876	-0-	799	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	758	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

04	DLQ G-10	18	-0-	18	102	9	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	DLQ G-10	14	-0-	14	116	6	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	135 N	19	-0-	-116	-0-	11	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	15	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	13	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

04	DLQ G-10	1156	-0-	1156	3167	1117	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	DLQ G-10	1034	-0-	1034	4201	1000	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3000 N	916	-0-	-2084	2117	885	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	3086 N	969	-0-	-2117	-0-	937	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	930	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
*09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	2	2	1181	3	N	-0-					-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	3	2	1156	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

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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

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

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

04	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	1302 #	1276	-0-	-26	-0-	1275	3	1	9	N	1					1
06	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					1
07	1302 #	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1271 #	1165	-0-	-106	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	1350 #	1125	-0-	-225	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

04	1710 X	1253	-0-	-457	-0-	59	1	1194	2	N	-0-					119
05	1581 X	663	-0-	-918	-0-	32	1	631	2	N	-0-					119
06	1500 X	658	-0-	-842	-0-	33	1	625	2	N	-0-					119
07	1550 X	804	-0-	-746	-0-	30	1	774	2	N	-0-					119
08	1302 X	1049	-0-	-253	-0-	52	1	997	2	N	-0-					119
09	1260 X	830	-0-	-430	-0-	42	1	788	2	N	-0-					119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

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

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	648	2	N	2					22
							2	9									
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	-0-					22
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-					22
07	713	N	434	-0-	-279	-0-	16	1	418	2	N	-0-					22
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	26	1	489	2	N	-0-					22
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	N	-0-					22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	130	1	2602	2	N	81					311
							89	9									
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	134	1	2664	2	N	86	180	1			217
							95	9									
06	3000	N	3246	-0-	246	246	158	1	3004	2	N	76	183	1			110
							84	9									
07	2759	N	2040	-0-	-719	-0-	74	1	1903	2	N	57					167
							63	9									
08	3100	N	3997	-0-	897	897	195	1	3701	2	N	92	187	1			72
							101	9									
*09	4606	X	3709	-0-	-897	-0-	181	1	3449	2	N	72					144
							79	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

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

04	360	N	88	-0-	-272	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					45
05	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	1453	3			N	-0-					45
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					45
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	3	1	9	N	1					46
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2868	3	4	9	N	4					50
09	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1530	3	3	9	N	3					53

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	124	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	1829 X	1339	-0-	-490	-0-	82	1	1257	2	N	-0-					-0-
06	1770 X	1599	-0-	-171	-0-	105	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	2015 X	1632	-0-	-383	-0-	105	1	1527	2	N	-0-					-0-
08	2015 X	1359	-0-	-656	-0-	90	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	1950 X	1237	-0-	-713	-0-	79	1	1158	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

04	201 X	201	-0-	-0-	-0-	13	1 188	2	N	-0-		29
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		29
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		29
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		29
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		29
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	71	1	1048	2	N	-0-					-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	73	1	1044	2	N	-0-					-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	74	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	78	1	1097	2	N	-0-					-0-
*09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	1061	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 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
04	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	152	1	2246	2	N	-0-					42
05	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	151	1	2320	2	N	-0-					42
06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	153	1	2171	2	N	172	187	1			27
						189	9									
07	2480 X	1758	-0-	-722	-0-	113	1	1645	2	N	-0-					27
08	2480 X	1493	-0-	-987	-0-	99	1	1394	2	N	-0-					27
09	2520 X	1494	-0-	-1026	-0-	95	1	1399	2	N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	N	-0-					60
05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	53	1	809	2	N	-0-					60
06	810	X	809	-0-	-1	-0-	53	1	756	2	N	-0-					60
07	837	X	815	-0-	-22	-0-	53	1	762	2	N	-0-					60
08	868	X	858	-0-	-10	-0-	57	1	801	2	N	-0-					60
09	840	X	759	-0-	-81	-0-	48	1	711	2	N	-0-					60

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	108	-0-	108	108	7	1	101	2	N	-0-			22
06	232 X	124	-0-	-108	-0-	8	1	116	2	N	-0-			22
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-			22
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			22
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-			22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109

ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282155 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			32
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			32
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			32
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			32
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			32
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			54
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-			54
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-			54
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			54
08	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-			54
09	390 N	325	-0-	-65	-0-	318	3	7	9	N	6			60

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2100 X	1875	-0-	-225	-0-	1851	3	24	9	N	22			198
05	2170 X	1429	-0-	-741	-0-	1429	3			N	-0-			198
06	1770 X	1491	-0-	-279	-0-	1491	3			N	-0-			198
07	1953 X	1521	-0-	-432	-0-	1521	3			N	-0-			198
08	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-			198
09	1890 X	1697	-0-	-193	-0-	1697	3			N	-0-			198

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1801	3	6	9	N	5			116
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			116
06	900 N	772	-0-	-128	-0-	772	3			N	-0-			116
07	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-			116
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1420	3	11	9	N	10			126
*09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	3	2	9	N	2			128

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

04	1260	X	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					27
05	1302	X	1157	-0-	-145	-0-	1157	3			N	-0-					27
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					27
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					27
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					27
09	2160	X	2018	-0-	-142	-0-	2018	3			N	-0-					27

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					41
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					41
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					41
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					41
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					41
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					59
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					59
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					59
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					59
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					59
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		310	-0-	310	310	19	1	291	2	N	-0-					32
06	407	X	97	-0-	-310	-0-	6	1	91	2	N	-0-					32
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					32
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

04	1020	X	645	-0-	-375	-0-	41	1	604	2	N	-0-					10
05	1054	X	486	-0-	-568	-0-	30	1	456	2	N	-0-					10
06	870	X	379	-0-	-491	-0-	25	1	354	2	N	-0-					10
07	713	X	334	-0-	-379	-0-	22	1	312	2	N	-0-					10
08	682	X	305	-0-	-377	-0-	20	1	285	2	N	-0-					10
09	660	X	186	-0-	-474	-0-	12	1	174	2	N	-0-					10

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600 X	592	-0-	-8	-0-	38	1	554	2	N	-0-					82
05	620 X	535	-0-	-85	-0-	33	1	502	2	N	-0-					82
06	570 X	514	-0-	-56	-0-	34	1	480	2	N	-0-					82
07	620 X	474	-0-	-146	-0-	31	1	443	2	N	-0-					82
08	620 X	512	-0-	-108	-0-	34	1	478	2	N	-0-					82
09	600 X	497	-0-	-103	-0-	32	1	465	2	N	-0-					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

04	990 X	205	-0-	-785	-0-	13	1	192	2	N	-0-					80
05	1023 X	778	-0-	-245	-0-	48	1	730	2	N	-0-					80
06	960 X	589	-0-	-371	-0-	39	1	550	2	N	-0-					80
07	992 X	818	-0-	-174	-0-	53	1	765	2	N	-0-					80
08	775 X	532	-0-	-243	-0-	35	1	497	2	N	-0-					80
09	750 X	404	-0-	-346	-0-	26	1	378	2	N	-0-					80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

04	4140 X	3412	-0-	-728	-0-	217	1	3195	2	N	-0-					70
05	4278 X	3998	-0-	-280	-0-	245	1	3753	2	N	-0-					70
06	4140 X	980	-0-	-3160	-0-	64	1	916	2	N	-0-					70
07	4278 X	3054	-0-	-1224	-0-	197	1	2857	2	N	-0-					70
08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	325	1	4598	2	N	-0-					70
*09	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	323	1	4759	2	N	-0-					70

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

04	4410 X	4306	-0-	-104	-0-	274	1	4032	2	N	-0-					124
05	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	294	1	4509	2	N	-0-					124
06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	299	1	4247	2	N	-0-					124
07	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	336	1	4874	2	N	-0-					124
08	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	315	1	4460	2	N	-0-					124
*09	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	300	1	4414	2	N	-0-					124

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

04	6780 X	6289	-0-	-491	-0-	400	1	5889	2	N	-0-					40
05	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	467	1	7157	2	N	-0-					40
06	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	471	1	6701	2	N	-0-					40
07	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	460	1	6666	2	N	-0-					40
08	7626 X	6318	-0-	-1308	-0-	417	1	5901	2	N	-0-					40
09	7380 X	6579	-0-	-801	-0-	418	1	6161	2	N	-0-					40

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

04	2010 X	1940	-0-	-70	-0-	123	1	1817	2	N	-0-					21
05	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	129	1	1973	2	N	-0-					21
06	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	149	1	2123	2	N	-0-					21
07	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	143	1	2068	2	N	-0-					21
08	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	149	1	2109	2	N	-0-					21
09	2280 X	2019	-0-	-261	-0-	128	1	1891	2	N	-0-					21

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	20	-0-	-1000	-0-	1	1	19	2	N	-0-					156
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	61	1	941	2	N	-0-					156
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	109	1	1547	2	N	-0-					156
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	85	1	1234	2	N	-0-					156
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	90	1	1273	2	N	-0-					156
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	84	1	1234	2	N	31	162	1			25
							34	9									

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

04	2250	X	1912	-0-	-338	-0-	122	1	1790	2	N	-0-					145
05	2325	X	1714	-0-	-611	-0-	105	1	1609	2	N	-0-					145
06	2250	X	1716	-0-	-534	-0-	112	1	1589	2	N	14					159
							15	9									
07	1984	X	1743	-0-	-241	-0-	110	1	1596	2	N	34	170	1			23
							37	9									
08	1984	X	1475	-0-	-509	-0-	97	1	1376	2	N	2					25
							2	9									
09	1920	X	1237	-0-	-683	-0-	79	1	1158	2	N	-0-					25

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	220	1	3236	2	N	-0-					79
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	215	1	3297	2	N	345	190	1			234
							380	9									
06	3420	X	3119	-0-	-301	-0-	200	1	2850	2	N	63	188	1			109
							69	9									
07	3534	X	3316	-0-	-218	-0-	194	1	2815	2	N	279	180	1			208
							307	9									
08	3534	X	2942	-0-	-592	-0-	183	1	2592	2	N	152	154	1			206
							167	9									
09	3420	X	2589	-0-	-831	-0-	158	1	2331	2	N	91	183	1			114
							100	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

04	3120	X	2916	-0-	-204	-0-	185	1	2731	2	N	-0-					88
05	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	220	1	3377	2	N	-0-					88
06	3600	X	2824	-0-	-776	-0-	186	1	2638	2	N	-0-					88
07	3720	X	2943	-0-	-777	-0-	190	1	2753	2	N	-0-					88
08	3596	X	3120	-0-	-476	-0-	206	1	2914	2	N	-0-					88
09	3480	X	3194	-0-	-286	-0-	203	1	2991	2	N	-0-					88

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

04	960	X	832	-0-	-128	-0-	53	1	779	2	N	-0-					34
05	992	X	785	-0-	-207	-0-	48	1	737	2	N	-0-					34
06	930	X	732	-0-	-198	-0-	48	1	684	2	N	-0-					34
07	899	X	733	-0-	-166	-0-	47	1	686	2	N	-0-					34
08	868	X	742	-0-	-126	-0-	49	1	693	2	N	-0-					34
09	840	X	687	-0-	-153	-0-	44	1	643	2	N	-0-					34

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

04	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	129	1	1894	2	N	-0-					42
05	2139 X	2030	-0-	-109	-0-	124	1	1906	2	N	-0-					42
06	2070 X	1977	-0-	-93	-0-	130	1	1847	2	N	-0-					42
07	2139 X	1924	-0-	-215	-0-	124	1	1800	2	N	-0-					42
08	2077 X	1610	-0-	-467	-0-	106	1	1504	2	N	-0-					42
09	2010 X	1494	-0-	-516	-0-	93	1	1368	2	N	30					72
						33	9									

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	N	-0-					14
05	1240	N	760	-0-	-480	-0-	47	1	713	2	N	-0-					14
06	870	N	614	-0-	-256	-0-	40	1	574	2	N	-0-					14
07	837	N	398	-0-	-439	-0-	26	1	372	2	N	-0-					14
08	775	N	502	-0-	-273	-0-	33	1	469	2	N	-0-					14
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	36	1	536	2	N	-0-					14

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	197	1	2907	2	N	-0-					77
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	194	1	2970	2	N	-0-					77
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	190	1	2695	2	N	-0-					77
07	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	187	1	2716	2	N	-0-					77
08	3193	X	2643	-0-	-550	-0-	175	1	2468	2	N	-0-					77
09	3090	X	2734	-0-	-356	-0-	174	1	2560	2	N	-0-					77

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					62
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	N	-0-					62
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	118	1	1680	2	N	-0-					62
07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	118	1	1714	2	N	-0-					62
08	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	107	1	1512	2	N	2					64
							2	9									
09	1800	X	1629	-0-	-171	-0-	104	1	1525	2	N	-0-					64

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

04	960	X	829	-0-	-131	-0-	53	1	776	2	N	-0-					60
05	992	X	852	-0-	-140	-0-	52	1	800	2	N	-0-					60
06	960	X	742	-0-	-218	-0-	49	1	693	2	N	-0-					60
07	992	X	614	-0-	-378	-0-	40	1	574	2	N	-0-					60
08	868	X	735	-0-	-133	-0-	49	1	686	2	N	-0-					60
09	840	X	639	-0-	-201	-0-	41	1	598	2	N	-0-					60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	66	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1116 X	1063	-0-	-53	-0-	65	1	998	2	N	-0-					-0-
06	1080 X	994	-0-	-86	-0-	65	1	929	2	N	-0-					-0-
07	1116 X	996	-0-	-120	-0-	64	1	932	2	N	-0-					-0-
08	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	2	N	-0-					-0-
09	1020 X	1010	-0-	-10	-0-	64	1	946	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					27
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					27
06	900 X	60	-0-	-840	-0-	4	1	56	2	N	-0-					27
07	279 X	57	-0-	-222	-0-	4	1	53	2	N	-0-					27
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
*09	391 X	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

04	3270 X	2804	-0-	-466	-0-	178	1	2626	2	N	-0-					162
05	3379 X	2824	-0-	-555	-0-	173	1	2651	2	N	-0-					162
06	2910 X	2629	-0-	-281	-0-	173	1	2456	2	N	-0-					162
07	3007 X	2540	-0-	-467	-0-	164	1	2376	2	N	-0-					162
08	2883 X	2616	-0-	-267	-0-	173	1	2443	2	N	-0-					162
09	2790 X	2448	-0-	-342	-0-	156	1	2292	2	N	-0-					162

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

04	810 X	420	-0-	-390	-0-	27	1	393	2	N	-0-					10
05	837 X	462	-0-	-375	-0-	28	1	434	2	N	-0-					10
06	810 X	470	-0-	-340	-0-	31	1	439	2	N	-0-					10
07	806 X	514	-0-	-292	-0-	33	1	481	2	N	-0-					10
08	465 X	398	-0-	-67	-0-	26	1	372	2	N	-0-					10
09	480 X	311	-0-	-169	-0-	20	1	291	2	N	-0-					10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

04	640 X	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	N	-0-					47
05	554 X	554	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	N	-0-					47
06	390 X	267	-0-	-123	-0-	18	1	249	2	N	-0-					47
07	651 X	202	-0-	-449	-0-	13	1	189	2	N	-0-					47
08	651 X	130	-0-	-521	-0-	9	1	121	2	N	-0-					47
09	630 X	477	-0-	-153	-0-	30	1	447	2	N	-0-					47

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

04	2760 X	1831	-0-	-929	-0-	116	1	1715	2	N	-0-					32
05	2852 X	1943	-0-	-909	-0-	119	1	1824	2	N	-0-					32
06	2550 X	2004	-0-	-546	-0-	132	1	1872	2	N	-0-					32
07	2635 X	2079	-0-	-556	-0-	134	1	1945	2	N	-0-					32
08	2449 X	1952	-0-	-497	-0-	129	1	1823	2	N	-0-					32
*09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	201	1	2964	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	2047	-0-	2047	2047	135	1	1912	2	N	-0-					50
09	14B2	EXT	609	-0-	609	2656	39	1	570	2	N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

04	3870	X	2878	-0-	-992	-0-	183	1	2695	2	N	-0-					45
05	3658	X	2721	-0-	-937	-0-	167	1	2554	2	N	-0-					45
06	3300	X	2402	-0-	-898	-0-	158	1	2244	2	N	-0-					45
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	285	1	4135	2	N	-0-					45
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	272	1	3846	2	N	-0-					45
09	2880	X	2460	-0-	-420	-0-	156	1	2304	2	N	-0-					45

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	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

04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	156	1	2300	2	N	-0-					97
05	2604	X	2257	-0-	-347	-0-	138	1	2119	2	N	-0-					97
06	2520	X	1445	-0-	-1075	-0-	95	1	1350	2	N	-0-					97
07	2604	X	1376	-0-	-1228	-0-	89	1	1287	2	N	-0-					97
08	2542	X	981	-0-	-1561	-0-	65	1	916	2	N	-0-					97
09	2460	X	979	-0-	-1481	-0-	62	1	917	2	N	-0-					97

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

04	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	163	1	2405	2	N	53					174
							58	9									
05	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	150	1	2299	2	N	31	182	1			23
							34	9									
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	188	1	2667	2	N	-0-					23
07	3038	X	2495	-0-	-543	-0-	161	1	2334	2	N	-0-					23
08	2728	X	1589	-0-	-1139	-0-	105	1	1484	2	N	-0-					23
09	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	169	1	2490	2	N	40					63
							44	9									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	104	1	1528	2	N	-0-					85
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	164	1	2521	2	N	-0-					85
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	99	1	1406	2	N	-0-					85
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	N	-0-					85
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	136	1	1930	2	N	-0-					85
*09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	148	1	2178	2	N	-0-					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	-0-					29
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	59	1	900	2	N	-0-					29
06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	52	1	734	2	N	-0-					29
07	992	X	662	-0-	-330	-0-	43	1	619	2	N	-0-					29
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	152	1	2144	2	N	-0-					29
*09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	215	1	3166	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1490	-0-	-820	-0-	95	1	1395	2	N	-0-					157
05	2387	X	1515	-0-	-872	-0-	93	1	1422	2	N	-0-					157
06	2310	X	1762	-0-	-548	-0-	116	1	1646	2	N	-0-					157
07	1736	X	1571	-0-	-165	-0-	101	1	1470	2	N	-0-					157
08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	108	1	1529	2	N	-0-					157
09	1770	X	1562	-0-	-208	-0-	96	1	1420	2	N	42	173	1			26
							46	9									

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	73	1	1073	2	N	-0-					34
05	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	65	1	993	2	N	-0-					34
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	65	1	926	2	N	-0-					34
07	1178 X	964	-0-	-214	-0-	62	1	902	2	N	-0-					34
08	1178 X	907	-0-	-271	-0-	60	1	847	2	N	-0-					34
09	1140 X	905	-0-	-235	-0-	58	1	847	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	876 X	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	2	N	-0-					74
05	802 X	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	N	-0-					74
06	745 X	745	-0-	-0-	-0-	49	1	696	2	N	-0-					74
07	899 X	738	-0-	-161	-0-	48	1	690	2	N	-0-					74
08	899 X	740	-0-	-159	-0-	49	1	691	2	N	-0-					74
09	870 X	667	-0-	-203	-0-	42	1	625	2	N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 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
04	3810 X	2460	-0-	-1350	-0-	156	1	2304	2	N	-0-					57
05	3627 X	2945	-0-	-682	-0-	180	1	2765	2	N	-0-					57
06	3330 X	3288	-0-	-42	-0-	216	1	3072	2	N	-0-					57
07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	243	1	3529	2	N	-0-					57
08	2945 X	1329	-0-	-1616	-0-	88	1	1241	2	N	-0-					57
09	3300 X	1326	-0-	-1974	-0-	84	1	1242	2	N	-0-					57

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2640 X	2014	-0-	-626	-0-	128	1	1886	2	N	-0-					22
05	2728 X	2000	-0-	-728	-0-	122	1	1878	2	N	-0-					22
06	2640 X	1363	-0-	-1277	-0-	90	1	1273	2	N	-0-					22
07	2325 X	1942	-0-	-383	-0-	125	1	1817	2	N	-0-					22
08	2077 X	1735	-0-	-342	-0-	115	1	1620	2	N	-0-					22
09	2010 X	1856	-0-	-154	-0-	118	1	1738	2	N	-0-					22

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

04	870 N	564	-0-	-306	-0-	36	1	528	2	N	-0-					94
05	806 N	646	-0-	-160	-0-	40	1	606	2	N	-0-					94
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	2	N	-0-					94
07	589 N	366	-0-	-223	-0-	24	1	342	2	N	-0-					94
08	651 N	444	-0-	-207	-0-	29	1	415	2	N	-0-					94
*09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	709	2	N	-0-					94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

04	6690 X	6464	-0-	-226	-0-	410	1	6043	2	N	10					244
						11	9									
05	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	438	1	6719	2	N	142	172	1			214
						156	9									
06	6690 X	6635	-0-	-55	-0-	436	1	6199	2	N	-0-					214
07	6727 X	6482	-0-	-245	-0-	416	1	6035	2	N	28	186	1			56
						31	9									
08	6913 X	6803	-0-	-110	-0-	449	1	6352	2	N	2					58
						2	9									
09	6690 X	6216	-0-	-474	-0-	392	1	5768	2	N	51					109
						56	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

04	44370 X	23858	-0-	-20512	-0-	23618	2	240	9	N	218	360	1			70
05	45849 X	21611	-0-	-24238	-0-	21345	2	266	9	N	242	178	1			134
06	44370 X	19512	-0-	-24858	-0-	19261	2	251	9	N	228	178	1			184
07	26133 X	18205	-0-	-7928	-0-	18006	2	199	9	N	181	178	1			187
08	24645 X	19136	-0-	-5509	-0-	18780	2	356	9	N	324	352	1			159
09	23850 X	17737	-0-	-6113	-0-	17575	2	162	9	N	147	176	1			130

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

04	360 N	340	-0-	-20	-0-	336	2	4	9	Y	4					31
05	465 N	328	-0-	-137	-0-	327	2	1	9	Y	1					32
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					32
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					32
08	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					32
*09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					32

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

04	1020 N	933	-0-	-87	-0-	921	2	12	9	Y	11			33
05	961 N	866	-0-	-95	-0-	865	2	1	9	Y	1			34
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-			34
07	961 N	634	-0-	-327	-0-	634	2			Y	-0-			34
08	868 N	360	-0-	-508	-0-	360	2			Y	-0-			34
*09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-			34

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
LARSON A WELL #: 1 RRCID -> 177270 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 8386

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

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

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	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

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

LUNA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					12
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					12
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	106	3	183	9	N	166	178	1			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	300 N	225	-0-	-75	-0-	133	3	92	9	N	84					84

LINN OPERATING, LLC 501480
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	55	1	1129	2	N	-0-					-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	1184	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	58	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	59	1	1166	2	N	-0-					-0-
09	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	60	1	1141	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
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					433
05	1922 X	18	-0-	-1904	-0-	18	3			N	-0-					433
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					433
07	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	3			N	-0-					433
08	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	10087	3	81	9	N	74	174	1			333
*09	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	3			N	-0-					333

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	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

04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-					21
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-					21
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-					21
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-					21
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-					21
*09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-					21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

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

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3		N	-0-					-0-
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3		N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-					-0-
07	2635	N	118	-0-	-2517	-0-	118	3		N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-					-0-
*09	3000	N	3840	-0-	840	840	3840	3		N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-					196
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3		N	-0-					196
06	1950	N	579	-0-	-1371	-0-	579	3		N	-0-					196
07	1829	N	299	-0-	-1530	-0-	299	3		N	-0-					196
08	992	N	115	-0-	-877	-0-	115	3		N	-0-					196
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-					196

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3		N	-0-					95
05	2449	N	2166	-0-	-283	-0-	2166	3		N	-0-					95
06	1620	N	1107	-0-	-513	-0-	1107	3		N	-0-					95
07	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	2322	3		N	-0-					95
08	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	2109	3		N	-0-					95
*09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-					95

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

04	2817	X	2380	-0-	-437	-0-	2380	3		N	-0-					173
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3		N	-0-					173
06	2160	X	845	-0-	-1315	-0-	845	3		N	-0-					173
07	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3		N	-0-					173
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3		N	-0-					173
*09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3		N	-0-					173

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

04	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-			-0-
05	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-			-0-
06	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-
07	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-			-0-
08	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-			-0-
*09	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-			-0-

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	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

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

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

04	570 N	453	-0-	-117	-0-	337	1	116	2	N	-0-			45
05	682 N	415	-0-	-267	-0-	360	1	55	2	N	-0-			45
06	600 N	253	-0-	-347	-0-	242	1	11	2	N	-0-			45
07	465 N	275	-0-	-190	-0-	252	1	23	2	N	-0-			45
08	403 N	133	-0-	-270	-0-	127	1	6	2	N	-0-			45
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1465	1	505	2	N	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1393	1	211	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	374	-0-	-736	-0-	358	1	16	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1167	-0-	-445	-0-	1067	1	100	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	1216	1	62	2	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	29	1	10	2	N	-0-					5
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					5
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

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

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	1					1
							1	9									
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					1
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					1
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	65	1	1218	2	Y	-0-					1
*09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	71	1	1206	2	Y	-0-					1

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

04	1590	X	1129	-0-	-461	-0-	57	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	88	1	1707	2	Y	9					9
							10	9									
06	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	95	1	1785	2	Y	-0-					9
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	110	1	2072	2	Y	-0-					9
08	1798	X	1327	-0-	-471	-0-	67	1	1260	2	Y	-0-					9
09	1890	X	1117	-0-	-773	-0-	62	1	1055	2	Y	-0-					9

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

04	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1749	2	Y	-0-					26
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	137	1	2645	2	Y	15					41
							17	9									
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	138	1	2604	2	Y	-0-					41
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	127	1	2397	2	Y	-0-					41
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	150	1	2835	2	Y	-0-					41
*09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	163	1	2763	2	Y	-0-					41

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	86	1	1629	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1281	-0-	-610	-0-	63	1	1210	2	Y	7					7
							8	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	85	1	1599	2	Y	30					37
							33	9									
07	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	81	1	1533	2	Y	-0-					37
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	76	1	1442	2	Y	-0-					37
*09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	101	1	1720	2	Y	-0-					37

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	324	1	6125	2	Y	-0-					-0-
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	317	1	6138	2	Y	34					34
							37	9									
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	186	1	3496	2	Y	-0-					34
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	223	1	4213	2	Y	-0-					34
08	2883	X	1794	-0-	-1089	-0-	90	1	1704	2	Y	-0-					34
09	2790	X	1634	-0-	-1156	-0-	91	1	1543	2	Y	-0-					34

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2164	-0-	-356	-0-	109	1	2055	2	Y	-0-					1
05	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	117	1	2275	2	Y	13					14
							14	9									
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	143	1	2691	2	Y	-0-					14
07	2387	X	2377	-0-	-10	-0-	119	1	2258	2	Y	-0-					14
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	125	1	2351	2	Y	-0-					14
*09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	150	1	2541	2	Y	-0-					14

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	155	1	2929	2	Y	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	170	1	3290	2	Y	18					18
							20	9									
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	173	1	3254	2	Y	-0-					18
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	145	1	2748	2	Y	-0-					18
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	174	1	3275	2	Y	-0-					18
*09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	180	1	3048	2	Y	-0-					18

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	62	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	Y	7					7
							8	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	77	1	1449	2	Y	-0-					7
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	85	1	1610	2	Y	-0-					7
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	89	1	1683	2	Y	-0-					7
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	102	1	1726	2	Y	-0-					7

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640 X	1853	-0-	-787	-0-	93	1	1760	2	Y	-0-					42
05	2728 X	1661	-0-	-1067	-0-	81	1	1570	2	Y	9					51
						10	9									
06	2640 X	2325	-0-	-315	-0-	117	1	2208	2	Y	-0-					51
07	1922 N	1519	-0-	-403	-0-	76	1	1443	2	Y	-0-					51
08	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	149	1	2805	2	Y	-0-					51
*09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	119	1	2017	2	Y	-0-					51

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	69	1	1301	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	875	-0-	-55	-0-	43	1	826	2	Y	5					5
						6	9									
06	1320 N	773	-0-	-547	-0-	39	1	734	2	Y	-0-					5
07	1426 N	716	-0-	-710	-0-	36	1	680	2	Y	-0-					5
08	868 N	659	-0-	-209	-0-	33	1	626	2	Y	-0-					5
*09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1029	2	Y	-0-					5

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

04	2040 N	1572	-0-	-468	-0-	79	1	1493	2	Y	-0-					1
05	2139 N	1623	-0-	-516	-0-	79	1	1535	2	Y	8					9
						9	9									
06	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	82	1	1538	2	Y	-0-					9
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	91	1	1726	2	Y	-0-					9
08	1612 N	1369	-0-	-243	-0-	69	1	1300	2	Y	-0-					9
*09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	92	1	1569	2	Y	-0-					9

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

04	7050	6128	-0-	-922	-0-	6128	3			N	-0-					1
05	3968 #	2099	-0-	-1869	-0-	2099	3			N	-0-					1
06	3916 R	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					1
07	7577	7577	-0-	-0-	-0-	7577	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6324 #	3906	-0-	-2418	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
*09	6385 R	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					51
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					51
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	857	3			N	-0-					51
07	868 N	850	-0-	-18	-0-	848	3	2	9	N	2					53
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	875	3	7	9	N	6					59
09	870 N	788	-0-	-82	-0-	787	3	1	9	N	1					60

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					12
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					12
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					12
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					12
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					12
*09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					12

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	1232	3		N	-0-			42
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			42
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-			42
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-			42
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			42
09	1380 N	1219	-0-	-161	-0-	1219	3		N	-0-			42

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	792	-0-	-293	-0-	792	3		N	-0-			-0-
08	1178 N	691	-0-	-487	-0-	691	3		N	-0-			-0-
*09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

04	720 N	682	-0-	-38	-0-	682	3		N	-0-			141
05	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	3		N	-0-			141
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	714	3		N	-0-			141
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			141
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			141
09	720 N	664	-0-	-56	-0-	664	3		N	-0-			141

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

04	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	3		N	-0-			50
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			50
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	3		N	-0-			50
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			50
08	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	3		N	-0-			50
09	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	3		N	-0-			50

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

04	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3		N	-0-			45
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			45
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			45
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			45
08	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	3		N	-0-			45
09	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	3		N	-0-			45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			123
05	310 N	120	-0-	-190	-0-	120	3		N	-0-			123
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3		N	-0-			123
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			123
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			123
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			123

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					10
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					10
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					10
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					10
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					10
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					10

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					173
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					173
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					173
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					173
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					173
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					26
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					26
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					26
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					26
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					26
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					26

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

04	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	3			N	-0-					83
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					83
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			N	-0-					83
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					83
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					83
09	990	N	840	-0-	-150	-0-	840	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

04	3000	N	3137	-0-	137	137	3137	3			N	-0-					135
05	2678	N	2541	-0-	-137	-0-	2541	3			N	-0-					135
06	3000	N	3928	-0-	928	928	3928	3			N	-0-					135
07	3994	X	3066	-0-	-928	-0-	3066	3			N	-0-					135
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					135
*09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					135

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

04	240	N	230	-0-	-10	-0-	16	1	214	2	N	-0-					78
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	517	2	N	4					82
							4	9									
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	118	1	1615	2	N	-0-					82
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	128	1	1748	2	N	-0-					82
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	90	1	1343	2	N	-0-					82
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	75	1	1082	2	N	10					92
							11	9									

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	213	1	2881	2	N	-0-					35
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	192	1	2640	2	N	-0-					35
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	208	1	2834	2	N	-0-					35
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	197	1	2688	2	N	-0-					35
08	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	156	1	2320	2	N	-0-					35
*09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	190	1	2758	2	N	-0-					35

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

04	570	N	181	-0-	-389	-0-	12	1	169	2	N	-0-					21
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	-0-					21
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-					21
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	5	1	65	2	N	-0-					21
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					21
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	N	-0-					21

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

04	570	N	497	-0-	-73	-0-	34	1	462	2	N	1					39
							1	9									
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	33	1	461	2	N	3					42
							3	9									
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	33	1	450	2	N	1	7	1			36
							1	9									
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	36	1	487	2	N	-0-					36
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	N	-0-					36
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	488	2	N	1					37
							1	9									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

04	720	N	675	-0-	-45	-0-	46	1	628	2	N	1					59
							1	9									
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	45	1	624	2	N	4					63
							4	9									
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	36	1	493	2	N	2	10	1			55
							2	9									
07	713	N	470	-0-	-243	-0-	32	1	438	2	N	-0-					55
08	682	N	478	-0-	-204	-0-	30	1	448	2	N	-0-					55
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	N	1					56
							1	9									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

04	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	240	1	906	2	N	-0-					28
05	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	248	1	913	2	N	-0-					28
06	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	240	1	807	2	N	-0-					28
07	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	248	1	797	2	N	-0-					28
08	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	248	1	801	2	N	-0-					28
09	1050	N	959	-0-	-91	-0-	240	1	719	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
04	960	N	922	-0-	-38	-0-	63	1	857	2	N	2					108
							2	9									
05	961	N	936	-0-	-25	-0-	63	1	867	2	N	5					113
							6	9									
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	62	1	851	2	N	3	13	1			103
							3	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	67	1	920	2	N	-0-					103
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	945	2	N	-0-					103
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	875	2	N	1					104
							1	9									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

04	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	204	1	2762	2	N	-0-					97
05	3100	N	3309	-0-	209	209	224	1	3085	2	N	-0-					97
06	3000	N	3254	-0-	254	463	222	1	3032	2	N	-0-					97
07	2816	N	2353	-0-	-463	-0-	161	1	2192	2	N	-0-					97
08	2139	X	1281	-0-	-858	-0-	81	1	1200	2	N	-0-					97
09	2070	X	1222	-0-	-848	-0-	79	1	1143	2	N	-0-					97

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

04	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	492	1	6665	2	N	85	177	1			114
							94	9									
05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	493	1	6800	2	N	44					158
							48	9									
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	379	1	5173	2	N	16	97	1			77
							18	9									
07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	396	1	5395	2	N	-0-					77
08	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	643	1	9542	2	N	118					195
							130	9									
*09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	605	1	8760	2	N	71					266
							78	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

04	240	N	201	-0-	-39	-0-	14	1	187	2	N	-0-					20
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					20
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-					20
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					20
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					20
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	14	1	203	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
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					94
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					94
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					94
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					94
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					94
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

04	990 N	518	-0-	-472	-0-	518	2			N	-0-					124
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					124
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					124
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					124
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					124
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-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

04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	509	2	N	-0-					126
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	2	N	-0-					126
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	13	1	494	2	N	-0-					126
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	9	1	513	2	N	-0-					126
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	10	1	534	2	N	-0-					126
*09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	10	1	551	2	N	-0-					126

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					9
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					9
06	330 N	149	-0-	-181	-0-	149	2			N	-0-					9
07	372 N	199	-0-	-173	-0-	199	2			N	-0-					9
08	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					9
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

04	990 N	772	-0-	-218	-0-	761	2	11	9	N	10					195
05	744 N	474	-0-	-270	-0-	463	2	11	9	N	10	177	1			28
06	840 N	771	-0-	-69	-0-	761	2	10	9	N	9					37
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	N	5					42
08	465 N	249	-0-	-216	-0-	245	2	4	9	N	4					46
09	780 N	525	-0-	-255	-0-	525	2			N	-0-	11	7			35

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	52	7			41

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1241	2	21	9	N	19					60
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1188	2	22	9	N	20					80
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1020	2	25	9	N	23					103
07	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	1004	2	23	9	N	21					124
08	1209	N	505	-0-	-704	-0-	498	2	7	9	N	6					130
09	1050	N	679	-0-	-371	-0-	679	2			N	-0-	3	7			127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					34
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					34
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					25
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					25
06	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-					25
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					25
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	732	2	80	9	N	73	66	1			32
09	720	N	218	-0-	-502	-0-	218	2			N	-0-	9	7			23

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
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					64
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					64
06	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	2			N	-0-					64
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					64
08	558	N	281	-0-	-277	-0-	281	2			N	-0-	63	1			1
09	390	N	136	-0-	-254	-0-	136	2			N	-0-					1

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15500		15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
05	14984		14984	-0-	-0-	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
06	14523		14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
07	13716		13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
*08	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
09	12720		14272	-0-	1552	1552	14272	2			N	-0-					-0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL BIRCH 60983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DELTEX PETROLEUM CORP. 214095
HILL "A" 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108319 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

04	810	N	680	-0-	-130	-0-	32	1	648	2	Y	-0-				7
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	46	1	931	2	Y	-0-				7
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	17				24
							19	9								
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	61	1	1277	2	Y	9				33
							10	9								
08	3100	N	4488	-0-	1388	1388	211	1	4275	2	Y	2				35
							2	9								
*09	3000	N	3517	-0-	517	1905	162	1	3354	2	Y	1				36
							1	9								

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

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

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

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

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-				253
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	750	3	6	9	Y	5				258
06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1535	3	6	9	Y	5				263
07	3782	X	1016	-0-	-2766	-0-	1010	3	6	9	Y	5				268
08	3782	X	2249	-0-	-1533	-0-	2221	3	28	9	Y	25				293
*09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3898	3	17	9	Y	15				308

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

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

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
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SABRE OPERATING, INC. 742261
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

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

TRISTREAM HOLDINGS, LLC 871092
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
*09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

04	5460	X	3170	-0-	-2290	-0-	3161	2	9	9	N	8					65
05	5642	X	4889	-0-	-753	-0-	4875	2	14	9	N	13					78
06	3390	X	3072	-0-	-318	-0-	3059	2	13	9	N	12					90
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4004	2	31	9	N	28					118
08	4898	X	2900	-0-	-1998	-0-	2858	2	42	9	N	38					156
09	4740	X	2612	-0-	-2128	-0-	2560	2	52	9	N	47	176	1			27

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					166
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					166
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					166
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					166
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					166
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					166

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

04	4830	X	4629	-0-	-201	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4488	-0-	-379	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4364	-0-	-136	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4436	-0-	-338	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4446	-0-	-174	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

04	5820	X	3598	-0-	-2222	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
07	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6761	-0-	-90	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6175	-0-	-455	-0-	6175	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

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					108
05	434	N	132	-0-	-302	-0-	132	3			N	-0-					108
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					108
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					108
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					108
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	465	N	119	-0-	-346	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	840	N	58	-0-	-782	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	51	1	129	2	N	-0-					117
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	N	-0-					117
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	51	1	234	2	N	-0-					117
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	34	1	98	2	N	-0-					117
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	408	1	699	2	N	-0-					117
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	459	1	14	2	N	-0-					117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					2
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	53	1	399	2	N	-0-					2
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	N	-0-					2
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-					2
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-					2
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	1379	1	11867	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	9888	-0-	-1334	-0-	1156	1	8732	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9296	-0-	-1564	-0-	529	1	8767	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	11070	-0-	-152	-0-	622	1	10448	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10652	-0-	-570	-0-	568	1	10084	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10136	-0-	-724	-0-	554	1	9582	2	N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

04	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	105	1	1424	2	N	35	75	1			50
							39	9									
05	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	118	1	1626	2	N	-0-					50
06	1800	N	1516	-0-	-284	-0-	103	1	1413	2	N	-0-					50
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	116	1	1579	2	N	-0-					50
08	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	104	1	1549	2	N	-0-					50
*09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	104	1	1509	2	N	-0-					50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

04	390	N	341	-0-	-49	-0-	33	1	308	2	N	-0-					26
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	99	1	856	2	N	-0-					26
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	83	1	703	2	N	-0-					26
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	28	1	239	2	N	-0-					26
08	961	N	160	-0-	-801	-0-	16	1	144	2	N	-0-					26
09	780	N	218	-0-	-562	-0-	21	1	197	2	N	-0-					26

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	251	1	1760	2	N	-0-			-0-
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	213	1	1494	2	N	-0-			-0-
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	164	1	890	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	566	-0-	-1294	-0-	82	1	484	2	N	-0-			-0-
08	1705 N	297	-0-	-1408	-0-	41	1	256	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	359	-0-	-691	-0-	49	1	310	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

04	1110 N	847	-0-	-263	-0-	83	1	764	2	N	-0-			1
05	930 N	728	-0-	-202	-0-	75	1	653	2	N	-0-			1
06	810 N	664	-0-	-146	-0-	70	1	594	2	N	-0-			1
07	868 N	743	-0-	-125	-0-	78	1	665	2	N	-0-			1
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	104	1	939	2	N	-0-			1
*09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	94	1	864	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	260	1	1827	2	N	-0-			-0-
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	282	1	1983	2	N	-0-			-0-
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	297	1	1614	2	N	-0-			-0-
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	331	1	1961	2	N	-0-			-0-
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	315	1	1959	2	N	-0-			-0-
*09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	350	1	2233	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	165	1	1161	2	N	-0-			-0-
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	166	1	1170	2	N	-0-			-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	178	1	970	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	170	1	1011	2	N	-0-			-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	188	1	1166	2	N	-0-			-0-
*09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	169	1	1082	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	206	1	1443	2	N	-0-			12
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	193	1	1356	2	N	-0-			12
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	210	1	1143	2	N	-0-			12
07	1705 N	1380	-0-	-325	-0-	199	1	1181	2	N	-0-			12
08	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	201	1	1250	2	N	-0-			12
09	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	160	1	1020	2	N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	142	1	1302	2	N	-0-			12
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	172	1	1485	2	N	-0-			12
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	164	1	1388	2	N	-0-			12
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	194	1	1660	2	N	-0-			12
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	171	1	1546	2	N	-0-			12
*09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	161	1	1477	2	N	-0-			12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	273	1	1919	2	N	-0-			-0-
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	321	1	2256	2	N	-0-			-0-
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	360	1	1958	2	N	-0-			-0-
07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	349	1	2071	2	N	-0-			-0-
08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	358	1	2227	2	N	-0-			-0-
09	2310 N	2115	-0-	-195	-0-	286	1	1829	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	35	1	250	2	N	-0-					66
05	341	N	266	-0-	-75	-0-	29	1	237	2	N	-0-					66
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	29	1	207	2	N	-0-					66
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	26	1	195	2	N	-0-					66
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	30	1	202	2	N	-0-					66
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	29	1	182	2	N	-0-					66

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

04	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	238	1	1672	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1315	-0-	-731	-0-	164	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1867	-0-	-293	-0-	290	1	1577	2	N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	306	1	1813	2	N	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	293	1	1821	2	N	-0-					-0-
*09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	295	1	1886	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	84	1	773	2	N	-0-					40
05	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	2			N	-0-					40
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					40
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					40
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

04	2400	X	1337	-0-	-1063	-0-	167	1	1170	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1259	-0-	-1221	-0-	157	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	700	-0-	-1700	-0-	109	1	591	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	421	-0-	-2059	-0-	61	1	360	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	772	-0-	-1708	-0-	107	1	665	2	N	-0-					-0-
*09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	256	1	1634	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	228	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	241	1	1697	2	N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	276	1	1502	2	N	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	287	1	1702	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	268	1	1665	2	N	-0-					-0-
*09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	273	1	1743	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	113	1	1043	2	N	-0-					3
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	95	1	820	2	N	-0-					3
06	1170	N	771	-0-	-399	-0-	81	1	690	2	N	-0-					3
07	1209	N	723	-0-	-486	-0-	76	1	647	2	N	-0-					3
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	131	1	1187	2	N	-0-					3
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	125	1	1151	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	242	1	1701	2	N	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	290	1	2039	2	N	-0-					-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	323	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	319	1	1889	2	N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	302	1	1879	2	N	-0-					-0-
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	264	1	1688	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 #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	103	1	723	2	N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	113	1	792	2	N	-0-					-0-
06	780	N	446	-0-	-334	-0-	69	1	377	2	N	-0-					-0-
07	868	N	238	-0-	-630	-0-	34	1	204	2	N	-0-					-0-
08	899	N	670	-0-	-229	-0-	93	1	577	2	N	-0-					-0-
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	111	1	707	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	116	1	1070	2	N	-0-					3
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	134	1	1157	2	N	-0-					3
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	158	1	1339	2	N	-0-					3
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	186	1	1588	2	N	-0-					3
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	178	1	1609	2	N	-0-					3
*09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	155	1	1429	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

04	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	172	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	176	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	210	1	1145	2	N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	222	1	1316	2	N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	225	1	1397	2	N	-0-					-0-
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	203	1	1294	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	310	1	2176	2	N	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	321	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	309	-0-	-1881	-0-	48	1	261	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2102	-0-	-440	-0-	303	1	1799	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2088	-0-	-454	-0-	290	1	1798	2	N	-0-					-0-
*09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	253	1	1615	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	323	1	2264	2	N	-0-					-0-
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	369	1	2593	2	N	-0-					-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	356	1	1936	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2341	-0-	-325	-0-	338	1	2003	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	335	1	2083	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2155	-0-	-125	-0-	292	1	1863	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	133	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	159	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	164	1	893	2	N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	167	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	167	1	1038	2	N	-0-					-0-
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	152	1	971	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 #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	78	1	546	2	N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	90	1	634	2	N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	96	1	522	2	N	-0-					-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	86	1	512	2	N	-0-					-0-
08	713	N	512	-0-	-201	-0-	71	1	441	2	N	-0-					-0-
09	630	N	284	-0-	-346	-0-	38	1	246	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	320	1	2272	2	N	-0-					94
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	284	1	2325	2	N	-0-					94
06	2730	N	2450	-0-	-280	-0-	304	1	2146	2	N	-0-					94
07	2666	N	2123	-0-	-543	-0-	253	1	1870	2	N	-0-					94
08	2604	N	1770	-0-	-834	-0-	226	1	1544	2	N	-0-					94
09	2460	N	1968	-0-	-492	-0-	268	1	1700	2	N	-0-					94

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	66	1	606	2	N	-0-					3
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	70	1	610	2	N	-0-					3
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	530	2	N	-0-					3
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	66	1	562	2	N	-0-					3
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	65	1	588	2	N	-0-					3
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	67	1	611	2	N	-0-					3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	106	1	976	2	N	-0-					20
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	116	1	1002	2	N	-0-					20
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	116	1	986	2	N	-0-					20
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	126	1	1077	2	N	-0-					20
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	124	1	1121	2	N	-0-					20
*09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	118	1	1085	2	N	-0-					20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	10997	-0-	7897	7897	586	1	10411	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	8949	-0-	5949	13846	489	1	8460	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

04	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-					25
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	2	N	-0-					25
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	7	1	51	2	N	-0-					25
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					25
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	7	1	49	2	N	-0-					25
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					77
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					77
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					77
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	2	N	-0-					77
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					77

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	635	1	4510	2	N	-0-					158
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	556	1	4550	2	N	-0-					158
06	4890	X	4702	-0-	-188	-0-	583	1	4119	2	N	-0-					158
07	5053	X	4850	-0-	-203	-0-	578	1	4272	2	N	-0-					158
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	647	1	4429	2	N	-0-					158
09	4890	X	4558	-0-	-332	-0-	621	1	3937	2	N	-0-					158

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

04	1050	N	516	-0-	-534	-0-	54	1	462	2	N	-0-					-0-
05	682	N	161	-0-	-521	-0-	19	1	142	2	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	-0-					-0-
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	557	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

04	120	N	119	-0-	-1	-0-	15	1	104	2	N	-0-					84
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	N	-0-					84
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-					84
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	2	N	-0-					84
08	248	N	134	-0-	-114	-0-	17	1	117	2	N	-0-					84
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	7	1	42	2	N	-0-					84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	246	1	2267	2	N	-0-					19
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	262	1	2271	2	N	-0-					19
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	254	1	2155	2	N	-0-					19
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	270	1	2306	2	N	-0-					19
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	234	1	2119	2	N	-0-					19
*09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	248	1	2275	2	N	-0-					19

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	678	1	4812	2	N	-0-					47
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	628	1	5141	2	N	-0-					47
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	639	1	4515	2	N	-0-					47
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	705	1	5213	2	N	-0-					47
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	717	1	4907	2	N	-0-					47
*09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	652	1	4133	2	N	-0-					47

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

04	17640	X	9513	-0-	-8127	-0-	990	1	8523	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	9813	-0-	-8415	-0-	1147	1	8666	2	N	-0-					-0-
06	17640	X	8996	-0-	-8644	-0-	512	1	8484	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	6948	-0-	-2879	-0-	391	1	6557	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8611	-0-	-1216	-0-	459	1	8152	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	9027	-0-	-483	-0-	494	1	8533	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

04	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	1412	1	12149	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	9552	-0-	-2073	-0-	1117	1	8435	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	9426	-0-	-1824	-0-	536	1	8890	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	11280	-0-	-345	-0-	634	1	10646	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	8191	-0-	-3434	-0-	436	1	7755	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	7275	-0-	-3975	-0-	398	1	6877	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7230 X	3055	-0-	-4175	-0-	318	1	2737	2	N	-0-			-0-
05	5239 X	3926	-0-	-1313	-0-	459	1	3467	2	N	-0-			-0-
06	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	299	1	4960	2	N	-0-			-0-
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	230	1	3857	2	N	-0-			-0-
08	3937 X	1935	-0-	-2002	-0-	103	1	1832	2	N	-0-			-0-
09	5250 X	1616	-0-	-3634	-0-	88	1	1528	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

04	8190 X	6854	-0-	-1336	-0-	714	1	6140	2	N	-0-			-0-
05	8463 X	6656	-0-	-1807	-0-	778	1	5878	2	N	-0-			-0-
06	8190 X	5607	-0-	-2583	-0-	319	1	5288	2	N	-0-			-0-
07	7347 X	7309	-0-	-38	-0-	411	1	6898	2	N	-0-			-0-
08	7068 X	4754	-0-	-2314	-0-	253	1	4501	2	N	-0-			-0-
09	6840 X	4969	-0-	-1871	-0-	272	1	4697	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

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

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

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

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

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

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

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

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

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

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

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

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

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

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

04	1230	X	794	-0-	-436	-0-	794	1		N	-0-					16
05	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	1		N	-0-					16
06	1650	X	1216	-0-	-434	-0-	1216	1		N	-0-					16
07	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	1		N	-0-					16
08	1705	X	1529	-0-	-176	-0-	1529	1		N	-0-					16
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT					16

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200 X	1188	-0-	-12	-0-	1188	1			N	-0-					6
05	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	1			N	-0-					6
06	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	1			N	-0-					6
07	1209 X	1188	-0-	-21	-0-	1188	1			N	-0-					6
08	1333 X	1265	-0-	-68	-0-	1265	1			N	-0-					6
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010 X	1484	-0-	-526	-0-	1484	1			N	-0-					-0-
05	2170 X	1798	-0-	-372	-0-	1798	1			N	-0-					-0-
06	2100 X	1405	-0-	-695	-0-	1405	1			N	-0-					-0-
07	1891 X	1734	-0-	-157	-0-	1734	1			N	-0-					-0-
08	1798 X	1511	-0-	-287	-0-	1511	1			N	-0-					-0-
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2459	1	10	9	N	9					260
05	2759 X	2438	-0-	-321	-0-	2430	1	8	9	N	7					267
06	2670 X	1906	-0-	-764	-0-	1903	1	3	9	N	3					270
07	2573 X	2121	-0-	-452	-0-	2119	1	2	9	N	2					272
08	2542 X	1916	-0-	-626	-0-	1913	1	3	9	N	3					275
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					275

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1240 N	847	-0-	-393	-0-	846	3	1	9	N	1					1
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					1
07	1333 N	1054	-0-	-279	-0-	1054	3			N	-0-					1
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-	1	5			-0-
09	1140 N	532	-0-	-608	-0-	532	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					1
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					1
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					1
07	1953 N	1413	-0-	-540	-0-	1413	3			N	-0-					1
08	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	1553	3			N	-0-	1	5			-0-
09	1530 N	1347	-0-	-183	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

04	780 N	755	-0-	-25	-0-	754	3	1	9	N	1					1
05	713 N	558	-0-	-155	-0-	558	3			N	-0-	1	5			-0-
06	660 N	562	-0-	-98	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	775 N	528	-0-	-247	-0-	72	1	456	3	N	-0-					-0-
08	558 N	494	-0-	-64	-0-	56	1	438	3	N	-0-					-0-
09	570 N	475	-0-	-95	-0-	59	1	416	3	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

04	2550 N	1985	-0-	-565	-0-	1985	3			N	-0-					1
05	2573 N	2501	-0-	-72	-0-	2501	3			N	-0-					1
06	2520 N	2236	-0-	-284	-0-	2236	3			N	-0-					1
07	2046 N	1711	-0-	-335	-0-	232	1	1479	3	N	-0-	1	5			-0-
08	2511 N	2037	-0-	-474	-0-	232	1	1805	3	N	-0-					-0-
09	2250 N	1835	-0-	-415	-0-	228	1	1607	3	N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

04	3420 X	3415	-0-	-5	-0-	3415	3			Y	-0-					45
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			Y	-0-					45
06	3420 X	3337	-0-	-83	-0-	3337	3			Y	-0-					45
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			Y	-0-	1	5			44
08	3844 X	3513	-0-	-331	-0-	3513	3			Y	-0-					44
09	3720 X	3156	-0-	-564	-0-	3156	3			Y	-0-					44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					1
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					1
06	1740	N	1221	-0-	-519	-0-	1221	3			N	-0-					1
07	2263	N	1848	-0-	-415	-0-	1848	3			N	-0-					1
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-	1	5			-0-
*09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

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

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
04	2910	X	2844	-0-	-66	-0-	2844	3			Y	-0-					20
05	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	2870	3			Y	-0-					20
06	2880	X	2735	-0-	-145	-0-	2735	3			Y	-0-					20
07	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	2873	3			Y	-0-	1	5			19
08	2852	N	2341	-0-	-511	-0-	2341	3			Y	-0-					19
09	2730	N	1808	-0-	-922	-0-	1808	3			Y	-0-					19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					1
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					1
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					1
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
*09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	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
04	4470	X	4000	-0-	-470	-0-	4000	3			Y	-0-					77
05	4495	X	3827	-0-	-668	-0-	3827	3			Y	-0-					77
06	4350	X	3840	-0-	-510	-0-	3840	3			Y	-0-					77
07	4154	X	3211	-0-	-943	-0-	3211	3			Y	-0-	1	5			76
08	3813	X	3065	-0-	-748	-0-	3065	3			Y	-0-					76
09	3690	X	2411	-0-	-1279	-0-	2411	3			Y	-0-					76

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
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					1
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					1
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					1
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

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
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					1
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					1
06	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	3			Y	-0-					1
07	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					15
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					15
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	682	N	523	-0-	-159	-0-	71	1	452	3	N	-0-					-0-
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	60	1	464	3	N	-0-					-0-
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	59	1	414	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
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	3	1	9	Y	1					1
05	837	N	541	-0-	-296	-0-	541	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1080	N	769	-0-	-311	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	654	-0-	-276	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-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
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	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
04	1800	N	462	-0-	-1338	-0-	461	3	1	9	Y	1					1
05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	3			Y	-0-					1
06	990	N	567	-0-	-423	-0-	567	3			Y	-0-					1
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1209	N	49	-0-	-1160	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	103	-0-	-467	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

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
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					1
05	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1456	3			N	-0-					1
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					1
07	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	3			N	-0-					1
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-	1	5			-0-
09	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	418	-0-	-1022	-0-	418	3			Y	-0-					1
05	1550	N	993	-0-	-557	-0-	993	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1500	N	1231	-0-	-269	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "B" WELL #: 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

04	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	372 N	214	-0-	-158	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
*09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					1
05	1767 N	1456	-0-	-311	-0-	1456	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1590 N	1423	-0-	-167	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
*09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

04	1380 N	702	-0-	-678	-0-	702	3			Y	-0-					48
05	992 N	509	-0-	-483	-0-	509	3			Y	-0-	1	5			47
06	720 N	215	-0-	-505	-0-	215	3			Y	-0-					47
07	713 N	34	-0-	-679	-0-	34	3			Y	-0-					47
08	496 N	198	-0-	-298	-0-	198	3			Y	-0-					47
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					47

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

04	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					1
05	2511 N	2266	-0-	-245	-0-	2266	3			N	-0-					1
06	1920 N	1862	-0-	-58	-0-	1862	3			N	-0-					1
07	2759 N	2178	-0-	-581	-0-	2178	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2263 N	2175	-0-	-88	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
*09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

04	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					1
05	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					1
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					1
07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					1
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-	1	5			-0-
*09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					1
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	2015 N	1722	-0-	-293	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	2015 N	1740	-0-	-275	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
09	1770 N	1598	-0-	-172	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					1
05	6045	X	5728	-0-	-317	-0-	5728	3			N	-0-					1
06	5520	X	5414	-0-	-106	-0-	5414	3			N	-0-					1
07	6107	X	5144	-0-	-963	-0-	5144	3			N	-0-					1
08	6107	X	5095	-0-	-1012	-0-	5095	3			N	-0-	1	5			-0-
09	5910	X	4781	-0-	-1129	-0-	4781	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					1
05	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	1784	3			N	-0-					1
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					1
07	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					1
05	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	3494	3			N	-0-					1
06	3840	X	3166	-0-	-674	-0-	3166	3			N	-0-					1
07	4247	X	3147	-0-	-1100	-0-	3147	3			N	-0-					1
08	4247	X	3044	-0-	-1203	-0-	3044	3			N	-0-	1	5			-0-
09	4110	X	3079	-0-	-1031	-0-	3079	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					1
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					1
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					1
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					1
08	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	3			N	-0-	1	5			-0-
09	1620	N	1457	-0-	-163	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					1
05	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1562	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1529	-0-	-362	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					1
05	3100	N	3764	-0-	664	664	3764	3			N	-0-					1
06	2830	N	2166	-0-	-664	-0-	2166	3			N	-0-					1
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3100	X	2489	-0-	-611	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2213	-0-	-787	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					1
05	3100	N	3626	-0-	526	526	3626	3			N	-0-					1
06	3000	N	7408	-0-	4408	4934	7408	3			N	-0-					1
07	3100	N	5377	-0-	2277	7211	5377	3			N	-0-	1	5			-0-
08	12484	X	5273	-0-	-7211	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
*09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

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

LINN OPERATING, LLC 501480
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	73	1	1515	2	Y	-0-					1
05	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	77	1	1520	2	Y	-0-					1
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	77	1	1510	2	Y	-0-					1
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	76	1	1499	2	Y	-0-					1
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	75	1	1479	2	Y	-0-					1
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	72	1	1368	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

04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

04	T. A.		99	-0-	99	187	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	246	X	59	-0-	-187	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	200	1	4149	2	Y	-0-					3
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	216	1	4232	2	Y	-0-					3
06	4260	X	4200	-0-	-60	-0-	204	1	3994	2	Y	2					5
							2	9									
07	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	205	1	4076	2	Y	-0-					5
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	207	1	4067	2	Y	2					7
							2	9									
*09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	204	1	3899	2	Y	-0-					7

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	71	1	1466	2	Y	-0-					21
05	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	65	1	1275	2	Y	-0-					21
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	102	1	1992	2	Y	-0-					21
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	85	1	1696	2	Y	-0-					21
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	79	1	1555	2	Y	-0-					21
*09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	96	1	1838	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

04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	66	1	1289	2	Y	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	958	-0-	-499	-0-	46	1	912	2	Y	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	44	1	866	2	Y	-0-					-0-
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	57	1	1095	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1597	2	Y	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	85	1	1677	2	Y	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	84	1	1637	2	Y	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	88	1	1739	2	Y	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	89	1	1744	2	Y	-0-					-0-
*09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	88	1	1689	2	Y	-0-					-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

04	180	N	49	-0-	-131	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		292	-0-	292	292	14	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		169	-0-	169	461	8	1	161	2	Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

04	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

04	750	N	714	-0-	-36	-0-	33	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	33	1	649	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	33	1	658	2	Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	2	Y	-0-					-0-
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		231	-0-	231	231	11	1	220	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		841	-0-	841	1072	42	1	799	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

04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	54	1	1053	2	Y	-0-			-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	52	1	1024	2	Y	-0-			-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	55	1	1075	2	Y	-0-			-0-
*09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

04	390	N	359	-0-	-31	-0-	17	1	342	2	Y	-0-			-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-			-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-			-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-			-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-			-0-
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

04	390	N	332	-0-	-58	-0-	15	1	317	2	Y	-0-			18
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	-0-			18
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	-0-			18
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	-0-			18
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-			18
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	Y	-0-			18

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

04	990	N	957	-0-	-33	-0-	44	1	913	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	44	1	865	2	Y	-0-			-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	884	-0-	-108	-0-	42	1	842	2	Y	-0-			-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	2	Y	-0-			-0-
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	49	1	928	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

04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	83	1	1717	2	Y	-0-			-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	95	1	1865	2	Y	-0-			-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	87	1	1708	2	Y	-0-			-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	88	1	1753	2	Y	-0-			-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	76	1	1498	2	Y	-0-			-0-
*09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	88	1	1679	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	Y	-0-			-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	2	Y	-0-			-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	-0-			-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	2	Y	-0-			-0-
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180 N	71	-0-	-109	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
06	150 N	79	-0-	-71	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-			-0-
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	69	1	1348	2	Y	-0-			-0-
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	67	1	1310	2	Y	-0-			-0-
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	2	Y	-0-			-0-
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	74	1	1443	2	Y	-0-			-0-
*09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	71	1	1358	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

04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	77	1	1598	2	Y	5			18
						6	9							
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	86	1	1697	2	Y	-0-			18
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	97	1	1890	2	Y	-0-			18
07	1674 N	1379	-0-	-295	-0-	66	1	1313	2	Y	-0-			18
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			18
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			18

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

04	4140 X	1581	-0-	-2559	-0-	73	1	1508	2	Y	-0-			-0-
05	3224 X	2142	-0-	-1082	-0-	104	1	2038	2	Y	-0-			-0-
06	2340 X	1953	-0-	-387	-0-	95	1	1858	2	Y	-0-			-0-
07	2263 X	2136	-0-	-127	-0-	102	1	2034	2	Y	-0-			-0-
08	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	101	1	1977	2	Y	-0-			-0-
*09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	73	1	1405	2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

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

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

04	2580 N	2413	-0-	-167	-0-	111	1	2302	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	4422	-0-	1322	1322	214	1	4208	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3227	-0-	227	1549	157	1	3070	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3236	-0-	136	1685	155	1	3081	2	Y	-0-			-0-
08	4581 X	2896	-0-	-1685	-0-	140	1	2756	2	Y	-0-			-0-
*09	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	90	1	1715	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

PEYTON, MT GU1 WELL #: 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
04	1740 X	1415	-0-	-325	-0-	65	1	1350	2	Y	-0-			-0-
05	1426 X	1402	-0-	-24	-0-	68	1	1334	2	Y	-0-			-0-
06	1560 X	1274	-0-	-286	-0-	62	1	1212	2	Y	-0-			-0-
07	1612 X	1290	-0-	-322	-0-	62	1	1228	2	Y	-0-			-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	55	1	1072	2	Y	-0-			-0-
*09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	Y	-0-			-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

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

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

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

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

04	3630 X	2167	-0-	-1463	-0-	100	1	2067	2	Y	-0-			-0-
05	3751 X	3040	-0-	-711	-0-	147	1	2893	2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	3347	-0-	-283	-0-	163	1	3184	2	Y	-0-			-0-
07	3689 X	3098	-0-	-591	-0-	149	1	2949	2	Y	-0-			-0-
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	158	1	3106	2	Y	-0-			-0-
*09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	143	1	2738	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

04	1410 X	1244	-0-	-166	-0-	57	1	1187	2	Y	-0-			-0-
05	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	75	1	1469	2	Y	-0-			-0-
06	1320 X	1290	-0-	-30	-0-	63	1	1227	2	Y	-0-			-0-
07	1364 X	1285	-0-	-79	-0-	62	1	1223	2	Y	-0-			-0-
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	64	1	1257	2	Y	-0-			-0-
*09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

04	3000 X	2722	-0-	-278	-0-	125	1	2597	2	Y	-0-			-0-
05	3100 X	2083	-0-	-1017	-0-	101	1	1982	2	Y	-0-			-0-
06	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	258	1	5056	2	Y	-0-			-0-
07	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	218	1	4330	2	Y	-0-			-0-
08	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	216	1	4236	2	Y	-0-			-0-
*09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	154	1	2944	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	129	1	2673	2	Y	-0-			35
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	120	1	2352	2	Y	3			38
							3	9							
06	2310	N	1500	-0-	-810	-0-	73	1	1427	2	Y	-0-			38
07	3100	N	3146	-0-	46	46	151	1	2995	2	Y	-0-			38
08	2346	N	2300	-0-	-46	-0-	112	1	2188	2	Y	-0-			38
*09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	116	1	2227	2	Y	-0-			38

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	332	-0-	-164	-0-	16	1	316	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	281	-0-	-139	-0-	14	1	267	2	Y	-0-			-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	2	Y	-0-			-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	-0-			-0-
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	269	1	5573	2	Y	-0-			-0-
05	6293	X	5534	-0-	-759	-0-	268	1	5266	2	Y	-0-			-0-
06	6090	X	5698	-0-	-392	-0-	277	1	5421	2	Y	-0-			-0-
07	6293	X	5203	-0-	-1090	-0-	250	1	4953	2	Y	-0-			-0-
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	292	1	5738	2	Y	-0-			-0-
*09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	282	1	5401	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

04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	108	1	2244	2	N	-0-			-0-
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	118	1	2320	2	N	-0-			-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	103	1	2017	2	N	-0-			-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	105	1	2075	2	N	-0-			-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	119	1	2331	2	N	-0-			-0-
*09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	111	1	2122	2	N	-0-			-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

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

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	74	1	1542	2	N	-0-			-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	82	1	1612	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	79	1	1536	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	77	1	1533	2	N	-0-			-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	119	1	2336	2	N	-0-			-0-
*09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	121	1	2308	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1711	-0-	-599	-0-	79	1	1632	2	Y	-0-					-0-
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	127	1	2503	2	Y	-0-					-0-
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	113	1	2209	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2240	-0-	-147	-0-	107	1	2133	2	Y	-0-					-0-
08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	102	1	1996	2	Y	-0-					-0-
*09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	99	1	1892	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	48	1	990	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	49	1	963	2	N	-0-					-0-
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	45	1	880	2	N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	66	1	1298	2	N	-0-					-0-
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	77	1	1590	2	Y	-0-					25
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	112	1	2199	2	Y	5					30
							6	9									
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	108	1	2113	2	Y	-0-					30
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	106	1	2110	2	Y	-0-					30
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	105	1	2067	2	Y	-0-					30
*09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	102	1	1946	2	Y	3					33
							3	9									

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	174	1	3606	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	143	1	2805	2	Y	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	188	1	3676	2	Y	-0-					-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	182	1	3613	2	Y	-0-					-0-
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	165	1	3237	2	Y	-0-					-0-
*09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	174	1	3338	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 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
04	1110 N	1038	-0-	-72	-0-	48	1	990	2	Y	-0-			-0-
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	63	1	1232	2	Y	-0-			-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	55	1	1069	2	Y	-0-			-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	2	Y	-0-			-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	1042	2	Y	-0-			-0-
*09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1	961	2	Y	-0-			-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	62	1	1222	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1082	-0-	-178	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	55	1	1096	2	Y	-0-			-0-
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	58	1	1135	2	Y	-0-			-0-
*09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	770	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

04	4590 X	4343	-0-	-247	-0-	200	1	4143	2	Y	-0-			9
05	4650 X	4409	-0-	-241	-0-	213	1	4190	2	Y	5			14
						6	9							
06	4380 X	4199	-0-	-181	-0-	204	1	3995	2	Y	-0-			14
07	4526 X	3638	-0-	-888	-0-	174	1	3464	2	Y	-0-			14
08	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	228	1	4476	2	Y	-0-			14
*09	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	227	1	4341	2	Y	-0-			14

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

04	3960 X	2353	-0-	-1607	-0-	108	1	2245	2	Y	-0-			12
05	4092 X	1826	-0-	-2266	-0-	88	1	1738	2	Y	-0-			12
06	3960 X	2219	-0-	-1741	-0-	108	1	2111	2	Y	-0-			12
07	4092 X	2678	-0-	-1414	-0-	128	1	2550	2	Y	-0-			12
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	156	1	3060	2	Y	-0-			12
*09	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	211	1	4038	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

04	2340 N	2207	-0-	-133	-0-	102	1	2105	2	Y	-0-			10
05	2356 N	1881	-0-	-475	-0-	91	1	1790	2	Y	-0-			10
06	2250 N	555	-0-	-1695	-0-	27	1	528	2	Y	-0-			10
07	2294 N	8	-0-	-2286	-0-	8	2			Y	-0-			10
08	T. A.	1130	-0-	1130	1130	55	1	1075	2	Y	-0-			10
09	T. A.	2297	-0-	2297	3427	114	1	2183	2	Y	-0-			10

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	119	1	2459	2	Y	-0-			-0-
05	2542 N	1270	-0-	-1272	-0-	61	1	1201	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	132	1	2588	2	Y	-0-			-0-
07	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	137	1	2721	2	Y	-0-			-0-
08	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	133	1	2617	2	Y	-0-			-0-
*09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	2404	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

04	3600	X	3254	-0-	-346	-0-	150	1	3104	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3467	-0-	-98	-0-	168	1	3299	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	165	1	3220	2	Y	-0-					-0-
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	171	1	3387	2	Y	-0-					-0-
08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	79	1	1557	2	Y	-0-					-0-
*09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	125	1	2390	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	110	1	2280	2	Y	-0-					-0-
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	116	1	2276	2	Y	-0-					-0-
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	103	1	2024	2	Y	-0-					-0-
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	106	1	2113	2	Y	-0-					-0-
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	102	1	2008	2	Y	-0-					-0-
*09	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	97	1	1860	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

04	170927	X	39144	-0-	-131783	-0-	1801	1	37343	2	Y	-0-					-0-
05	33084	X	33084	-0-	-0-	-0-	1603	1	31481	2	Y	-0-					-0-
06	19154	X	19154	-0-	-0-	-0-	932	1	18222	2	Y	-0-					-0-
07	28663	X	28663	-0-	-0-	-0-	1375	1	27288	2	Y	-0-					-0-
08	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	1117	1	21913	2	Y	-0-					-0-
*09	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	979	1	18719	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

04	3000	X	2061	-0-	-939	-0-	95	1	1966	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2397	-0-	-145	-0-	116	1	2281	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1518	-0-	-462	-0-	74	1	1444	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1320	-0-	-819	-0-	63	1	1257	2	Y	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	Y	-0-					-0-
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	66	1	1294	2	Y	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	63	1	1240	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	63	1	1247	2	Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	Y	-0-					-0-
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	61	1	1169	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

04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	144	1	2986	2	Y	-0-					-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	145	1	2844	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2808	-0-	-732	-0-	137	1	2671	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2822	-0-	-836	-0-	135	1	2687	2	Y	-0-					-0-
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	134	1	2628	2	Y	-0-					-0-
*09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	128	1	2458	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2683	-0-	-497	-0-	123	1	2560	2	Y	-0-			-0-
05	3193	X	2656	-0-	-537	-0-	129	1	2527	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	2309	-0-	-1141	-0-	112	1	2197	2	Y	-0-			-0-
07	3565	X	2439	-0-	-1126	-0-	117	1	2322	2	Y	-0-			-0-
08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	97	1	1903	2	Y	-0-			-0-
*09	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1900	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	120	1	2481	2	Y	-0-			-0-
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	122	1	2402	2	Y	-0-			-0-
06	2370	N	2335	-0-	-35	-0-	114	1	2221	2	Y	-0-			-0-
07	2542	N	2237	-0-	-305	-0-	107	1	2130	2	Y	-0-			-0-
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	108	1	2117	2	Y	-0-			-0-
*09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	103	1	1979	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

04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	153	1	3177	2	Y	-0-			12
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	164	1	3228	2	Y	-0-			12
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	158	1	3098	2	Y	-0-			12
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	158	1	3133	2	Y	1			13
							1	9							
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	156	1	3067	2	Y	-0-			13
*09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	153	1	2921	2	Y	2			15
							2	9							

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

04	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	146	1	3033	2	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3094	-0-	-626	-0-	150	1	2944	2	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3277	-0-	-323	-0-	159	1	3118	2	Y	-0-			-0-
07	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	162	1	3211	2	Y	-0-			-0-
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	113	1	2217	2	Y	-0-			-0-
*09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	175	1	3349	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

04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	2	Y	-0-			-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	-0-			-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	39	1	773	2	Y	-0-			-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	Y	-0-			-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	782	2	Y	-0-			-0-
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	88	1	1824	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	100	1	1967	2	Y	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	1898	2	Y	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	96	1	1908	2	Y	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	97	1	1900	2	Y	-0-					-0-
*09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	898	2	Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	48	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	46	1	913	2	Y	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	2	Y	-0-					-0-
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

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

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	68	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	69	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	70	1	1379	2	N	-0-					-0-
*09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	95	1	1819	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	80	1	1664	2	Y	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	84	1	1643	2	Y	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	83	1	1616	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	84	1	1669	2	Y	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	80	1	1574	2	Y	-0-					-0-
*09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	79	1	1507	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

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

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

04	3000	N	8895	-0-	5895	12669	409	1	8486	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	8707	-0-	5607	18276	422	1	8285	2	Y	-0-					-0-
06	26267	X	7991	-0-	-18276	-0-	389	1	7602	2	Y	-0-					-0-
07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	378	1	7505	2	Y	-0-					-0-
08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	368	1	7221	2	Y	-0-					-0-
*09	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	356	1	6810	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3121	-0-	121	121	183	1	2938	2	Y	-0-			-0-
05	2457	N	2336	-0-	-121	-0-	160	1	2176	2	Y	-0-			-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	131	1	1635	2	Y	-0-			-0-
07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	137	1	1664	2	Y	-0-			-0-
08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	126	1	1457	2	Y	-0-			-0-
*09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	110	1	1245	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4865	X	3219	-0-	-1646	-0-	148	1	3071	2	Y	-0-			30
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	158	1	3099	2	Y	-0-			30
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	149	1	2905	2	Y	-0-			30
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	145	1	2877	2	Y	-0-			30
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	140	1	2749	2	Y	-0-			30
*09	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	95	1	1823	2	Y	-0-			30

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4566	-0-	-264	-0-	210	1	4356	2	Y	-0-			18
05	4867	X	4796	-0-	-71	-0-	232	1	4564	2	Y	-0-			18
06	4710	X	4552	-0-	-158	-0-	221	1	4331	2	Y	-0-			18
07	4867	X	4718	-0-	-149	-0-	226	1	4492	2	Y	-0-			18
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	230	1	4516	2	Y	-0-			18
*09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	226	1	4322	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
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	155	1	3222	2	Y	-0-			-0-
05	3162	X	1506	-0-	-1656	-0-	73	1	1433	2	Y	-0-			-0-
06	3060	X	1661	-0-	-1399	-0-	81	1	1580	2	Y	-0-			-0-
07	3162	X	1903	-0-	-1259	-0-	91	1	1812	2	Y	-0-			-0-
08	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	78	1	1528	2	Y	-0-			-0-
*09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	77	1	1480	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
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	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
04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	315	1	6535	2	Y	-0-			5
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	288	1	5650	2	Y	-0-			5
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	174	1	3399	2	Y	-0-			5
07	2852	X	2052	-0-	-800	-0-	98	1	1952	2	Y	2			7
							2	9							
08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	346	1	6794	2	Y	10			17
							11	9							
*09	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	294	1	5616	2	Y	11			28
							12	9							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
04	3000	N	5108	-0-	2108	8829	300	1	4808	2	Y	-0-					-0-
05	13433	X	4604	-0-	-8829	-0-	315	1	4289	2	Y	-0-					-0-
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	287	1	3590	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	274	1	3322	2	Y	-0-					-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	261	1	3021	2	Y	-0-					-0-
*09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	244	1	2752	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

04	7830	X	5625	-0-	-2205	-0-	259	1	5366	2	Y	-0-					5
05	7626	X	6318	-0-	-1308	-0-	306	1	6012	2	Y	-0-					5
06	6960	X	6695	-0-	-265	-0-	326	1	6369	2	Y	-0-					5
07	7192	X	5729	-0-	-1463	-0-	275	1	5454	2	Y	-0-					5
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	285	1	5587	2	Y	-0-					5
*09	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	318	1	6083	2	Y	-0-					5

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

04	270	N	202	-0-	-68	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	154	1	3201	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2979	-0-	-586	-0-	144	1	2835	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2821	-0-	-629	-0-	137	1	2684	2	Y	-0-					-0-
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	173	1	3424	2	Y	-0-					-0-
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	140	1	2750	2	Y	-0-					-0-
*09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	76	1	1459	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

04	3150	X	1917	-0-	-1233	-0-	88	1	1829	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	151	1	2958	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	147	1	2879	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	141	1	2793	2	Y	-0-					-0-
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	111	1	2185	2	Y	-0-					-0-
*09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	150	1	2862	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

04	13860	X	13256	-0-	-604	-0-	610	1	12646	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	13576	-0-	-746	-0-	658	1	12918	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	12888	-0-	-642	-0-	627	1	12261	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	13109	-0-	-872	-0-	629	1	12480	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	13042	-0-	-784	-0-	632	1	12410	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	12583	-0-	-677	-0-	625	1	11958	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	172	1	3574	2	Y	-0-					15
05	3317	X	2792	-0-	-525	-0-	135	1	2657	2	Y	-0-					15
06	3210	X	3102	-0-	-108	-0-	151	1	2951	2	Y	-0-					15
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	168	1	3342	2	Y	-0-					15
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	173	1	3398	2	Y	-0-					15
*09	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	114	1	2189	2	Y	-0-					15

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

04	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	65	1	1350	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	72	1	1405	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	66	1	1298	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	66	1	1314	2	Y	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	2	Y	-0-					-0-
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	66	1	1268	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

04	10260	X	7804	-0-	-2456	-0-	359	1	7445	2	Y	-0-					3
05	10602	X	8499	-0-	-2103	-0-	412	1	8087	2	Y	-0-					3
06	10260	X	7619	-0-	-2641	-0-	371	1	7248	2	Y	-0-					3
07	10323	X	7938	-0-	-2385	-0-	381	1	7557	2	Y	-0-					3
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	313	1	6149	2	Y	-0-					3
*09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	212	1	4047	2	Y	-0-					3

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

04	930	X	882	-0-	-48	-0-	41	1	841	2	Y	-0-					-0-
05	868	X	852	-0-	-16	-0-	41	1	811	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	827	-0-	-43	-0-	40	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	798	-0-	-101	-0-	38	1	760	2	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	38	1	745	2	Y	-0-					-0-
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

04	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	883	1	18298	2	Y	-0-					-0-
05	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	570	1	11201	2	Y	-0-					-0-
06	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	521	1	10193	2	Y	-0-					-0-
07	9424	X	2451	-0-	-6973	-0-	118	1	2333	2	Y	-0-					-0-
08	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	655	1	12853	2	Y	-0-					-0-
*09	74	X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	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

04	5940	X	5825	-0-	-115	-0-	268	1	5557	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5206	-0-	-932	-0-	252	1	4954	2	Y	-0-					-0-
06	5880	X	4894	-0-	-986	-0-	238	1	4656	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	3934	-0-	-2080	-0-	189	1	3745	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	274	1	5368	2	Y	-0-					-0-
*09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	266	1	5085	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14610 X	-0-	-0-	-14610	-0-					Y	-0-					-0-
05	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					Y	-0-					-0-
06	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-					Y	-0-					-0-
07	14694 X	23	-0-	-14671	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	13029	-0-	13029	13029	647	1	12382	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16320 X	10342	-0-	-5978	-0-	476	1	9866	2	Y	-0-					-0-
05	16864 X	11213	-0-	-5651	-0-	543	1	10670	2	Y	-0-					-0-
06	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	771	1	15070	2	Y	-0-					-0-
07	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	774	1	15359	2	Y	-0-					-0-
08	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	737	1	14470	2	Y	-0-					-0-
*09	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	778	1	14885	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	399	1	8275	2	Y	-0-					-0-
05	8618 X	8527	-0-	-91	-0-	413	1	8114	2	Y	-0-					-0-
06	8340 X	8206	-0-	-134	-0-	399	1	7807	2	Y	-0-					-0-
07	8618 X	8268	-0-	-350	-0-	397	1	7871	2	Y	-0-					-0-
08	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	397	1	7794	2	Y	-0-					-0-
*09	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	399	1	7631	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
04	21720 X	20457	-0-	-1263	-0-	941	1	19516	2	Y	-0-					-0-
05	22041 X	21067	-0-	-974	-0-	1021	1	20046	2	Y	-0-					-0-
06	20940 X	20407	-0-	-533	-0-	993	1	19414	2	Y	-0-					-0-
07	21607 X	21004	-0-	-603	-0-	1007	1	19997	2	Y	-0-					-0-
08	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	916	1	17984	2	Y	-0-					-0-
*09	16553 X	16553	-0-	-0-	-0-	822	1	15731	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
04	9180 X	8785	-0-	-395	-0-	404	1	8381	2	Y	-0-					-0-
05	9269 X	8282	-0-	-987	-0-	401	1	7881	2	Y	-0-					-0-
06	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	452	1	8840	2	Y	-0-					-0-
07	9083 X	8897	-0-	-186	-0-	427	1	8470	2	Y	-0-					-0-
08	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	417	1	8173	2	Y	-0-					-0-
*09	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	406	1	7764	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
04	10920 X	10499	-0-	-421	-0-	483	1	10016	2	Y	-0-					-0-
05	11284 X	10675	-0-	-609	-0-	517	1	10158	2	Y	-0-					-0-
06	10830 X	10155	-0-	-675	-0-	494	1	9661	2	Y	-0-					-0-
07	11191 X	10338	-0-	-853	-0-	496	1	9842	2	Y	-0-					-0-
08	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	498	1	9765	2	Y	-0-					-0-
*09	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	363	1	6949	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
04	16800 X	15619	-0-	-1181	-0-	719	1	14900	2	Y	-0-					-0-
05	16926 X	16044	-0-	-882	-0-	777	1	15267	2	Y	-0-					-0-
06	16020 X	14944	-0-	-1076	-0-	727	1	14217	2	Y	-0-					-0-
07	16461 X	15789	-0-	-672	-0-	757	1	15032	2	Y	-0-					-0-
08	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	753	1	14784	2	Y	-0-					-0-
*09	14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	724	1	13842	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	12450	X	11559	-0-	-891	-0-	532	1	11027	2	Y	-0-			-0-
05	12679	X	11797	-0-	-882	-0-	572	1	11225	2	Y	-0-			-0-
06	12090	X	11085	-0-	-1005	-0-	539	1	10546	2	Y	-0-			-0-
07	12338	X	11576	-0-	-762	-0-	555	1	11021	2	Y	-0-			-0-
08	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	553	1	10858	2	Y	-0-			-0-
*09	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	544	1	10414	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

04	27930	X	23769	-0-	-4161	-0-	1094	1	22675	2	Y	-0-			-0-
05	27404	X	23608	-0-	-3796	-0-	1144	1	22464	2	Y	-0-			-0-
06	25470	X	22077	-0-	-3393	-0-	1074	1	21003	2	Y	-0-			-0-
07	26319	X	22206	-0-	-4113	-0-	1065	1	21141	2	Y	-0-			-0-
08	21824	X	21824	-0-	-0-	-0-	1058	1	20766	2	Y	-0-			-0-
*09	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	1028	1	19675	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

04	10680	X	9850	-0-	-830	-0-	453	1	9397	2	Y	-0-			-0-
05	11036	X	10233	-0-	-803	-0-	496	1	9737	2	Y	-0-			-0-
06	10380	X	9730	-0-	-650	-0-	473	1	9257	2	Y	-0-			-0-
07	10540	X	9769	-0-	-771	-0-	469	1	9300	2	Y	-0-			-0-
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	349	1	6851	2	Y	-0-			-0-
*09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	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

04	6990	X	6736	-0-	-254	-0-	310	1	6426	2	Y	-0-			-0-
05	7781	X	5848	-0-	-1933	-0-	283	1	5565	2	Y	-0-			-0-
06	7530	X	6025	-0-	-1505	-0-	293	1	5732	2	Y	-0-			-0-
07	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	439	1	8724	2	Y	-0-			-0-
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	333	1	6542	2	Y	-0-			-0-
*09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	342	1	6544	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

04	18210	X	16498	-0-	-1712	-0-	759	1	15739	2	Y	-0-			-0-
05	18507	X	17169	-0-	-1338	-0-	832	1	16337	2	Y	-0-			-0-
06	17910	X	17170	-0-	-740	-0-	835	1	16335	2	Y	-0-			-0-
07	18135	X	17131	-0-	-1004	-0-	822	1	16309	2	Y	-0-			-0-
08	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	813	1	15959	2	Y	-0-			-0-
*09	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	762	1	14576	2	Y	-0-			-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

04	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	1206	1	19314	2	Y	-0-			144
05	18569	X	18500	-0-	-69	-0-	1267	1	17227	2	Y	5			149
							6	9							
06	17970	X	17714	-0-	-256	-0-	1313	1	16401	2	Y	-0-			149
07	18879	X	17918	-0-	-961	-0-	1363	1	16555	2	Y	-0-			149
08	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	1393	1	16132	2	Y	-0-			149
*09	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	1361	1	15368	2	Y	-0-			149

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	22260	X	20621	-0-	-1639	-0-	949	1	19672	2	Y	-0-			-0-
05	22475	X	21350	-0-	-1125	-0-	1035	1	20315	2	Y	-0-			-0-
06	21180	X	20383	-0-	-797	-0-	992	1	19391	2	Y	-0-			-0-
07	21886	X	20550	-0-	-1336	-0-	986	1	19564	2	Y	-0-			-0-
08	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	984	1	19304	2	Y	-0-			-0-
*09	20646	X	20646	-0-	-0-	-0-	1026	1	19620	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

04	16860	X	14964	-0-	-1896	-0-	689	1	14275	2	Y	-0-			-0-
05	16895	X	7461	-0-	-9434	-0-	362	1	7099	2	Y	-0-			-0-
06	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	879	1	17182	2	Y	-0-			-0-
07	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	840	1	16675	2	Y	-0-			-0-
08	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	798	1	15662	2	Y	-0-			-0-
*09	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	773	1	14782	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

04	15210	X	14298	-0-	-912	-0-	658	1	13640	2	Y	-0-			-0-
05	16089	X	14579	-0-	-1510	-0-	706	1	13873	2	Y	-0-			-0-
06	15570	X	12074	-0-	-3496	-0-	587	1	11487	2	Y	-0-			-0-
07	16089	X	14723	-0-	-1366	-0-	706	1	14017	2	Y	-0-			-0-
08	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	691	1	13562	2	Y	-0-			-0-
*09	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	685	1	13105	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

04	10110	X	9883	-0-	-227	-0-	455	1	9428	2	Y	-0-			-0-
05	10447	X	9481	-0-	-966	-0-	459	1	9022	2	Y	-0-			-0-
06	10110	X	9669	-0-	-441	-0-	470	1	9199	2	Y	-0-			-0-
07	10199	X	9899	-0-	-300	-0-	475	1	9424	2	Y	-0-			-0-
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	476	1	9340	2	Y	-0-			-0-
*09	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	478	1	9152	2	Y	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

04	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	399	1	8279	2	Y	-0-			-0-
05	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	407	1	7993	2	Y	-0-			-0-
06	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	405	1	7912	2	Y	-0-			-0-
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	395	1	7847	2	Y	-0-			-0-
08	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	386	1	7576	2	Y	-0-			-0-
*09	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	375	1	7176	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	322	1	6682	2	Y	-0-			-0-
05	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	336	1	6593	2	Y	-0-			-0-
06	6600	X	6555	-0-	-45	-0-	319	1	6236	2	Y	-0-			-0-
07	6820	X	6705	-0-	-115	-0-	322	1	6383	2	Y	-0-			-0-
08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	316	1	6201	2	Y	-0-			-0-
*09	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	312	1	5968	2	Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

04	11040	X	10388	-0-	-652	-0-	478	1	9910	2	Y	-0-			-0-
05	11191	X	10538	-0-	-653	-0-	511	1	10027	2	Y	-0-			-0-
06	10800	X	9887	-0-	-913	-0-	481	1	9406	2	Y	-0-			-0-
07	11005	X	8932	-0-	-2073	-0-	428	1	8504	2	Y	-0-			-0-
08	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	498	1	9766	2	Y	-0-			-0-
*09	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	484	1	9256	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8160 X	7893	-0-	-267	-0-	363	1	7530	2	Y	-0-			-0-
05	8494 X	7975	-0-	-519	-0-	386	1	7589	2	Y	-0-			-0-
06	8220 X	7615	-0-	-605	-0-	370	1	7245	2	Y	-0-			-0-
07	8494 X	7728	-0-	-766	-0-	371	1	7357	2	Y	-0-			-0-
08	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	348	1	6821	2	Y	-0-			-0-
*09	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	364	1	6964	2	Y	-0-			-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

04	1800 N	1744	-0-	-56	-0-	77	1	1602	2	Y	59			124
						65	9							
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	84	1	1651	2	Y	43			167
						47	9							
06	1980 N	1207	-0-	-773	-0-	59	1	1148	2	Y	-0-			167
07	1798 N	1702	-0-	-96	-0-	82	1	1618	2	Y	2			169
						2	9							
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	85	1	1658	2	Y	7			176
						8	9							
*09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	Y	11			187
						12	9							

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

04	4050 X	2762	-0-	-1288	-0-	127	1	2635	2	Y	-0-			3
05	4185 X	2897	-0-	-1288	-0-	140	1	2757	2	Y	-0-			3
06	3360 X	3015	-0-	-345	-0-	147	1	2868	2	Y	-0-			3
07	3472 X	2949	-0-	-523	-0-	141	1	2808	2	Y	-0-			3
08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	137	1	2691	2	Y	-0-			3
*09	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	134	1	2566	2	Y	2			5
						2	9							

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

04	19650 X	18609	-0-	-1041	-0-	856	1	17753	2	Y	-0-			-0-
05	20305 X	18658	-0-	-1647	-0-	904	1	17754	2	Y	-0-			-0-
06	19650 X	16159	-0-	-3491	-0-	786	1	15373	2	Y	-0-			-0-
07	19623 X	14485	-0-	-5138	-0-	695	1	13790	2	Y	-0-			-0-
08	20091 X	20091	-0-	-0-	-0-	974	1	19117	2	Y	-0-			-0-
*09	18939 X	18939	-0-	-0-	-0-	941	1	17998	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

04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
06	450 N	205	-0-	-245	-0-	205	3			N	-0-			-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
08	744 N	34	-0-	-710	-0-	34	3			N	-0-			-0-
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

04	600 N	437	-0-	-163	-0-	437	3			N	-0-			-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-			-0-
07	465 N	125	-0-	-340	-0-	125	3			N	-0-			-0-
08	775 N	168	-0-	-607	-0-	168	3			N	-0-			-0-
09	420 N	154	-0-	-266	-0-	154	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

04	720	N	547	-0-	-173	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	870	N	205	-0-	-665	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	558	N	208	-0-	-350	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	961	N	134	-0-	-827	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1673	-0-	-727	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

04	3000	N	3509	-0-	509	670	3509	2			N	-0-					-0-
05	2626	N	1956	-0-	-670	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2124	-0-	-876	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1305	-0-	-1795	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2570	-0-	-530	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 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
04	3330 X	2352	-0-	-978	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	2593	-0-	-848	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	2418 X	2061	-0-	-357	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
08	2604 X	2074	-0-	-530	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*09	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

04	2610 X	2285	-0-	-325	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2429	-0-	-578	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2196	-0-	-714	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2369	-0-	-638	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	2280	-0-	-634	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
*09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

04	1080 N	937	-0-	-143	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	870 N	717	-0-	-153	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	961 N	673	-0-	-288	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	899 N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					112
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					112
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					112
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					112
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					112
*09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1041	-0-	-633	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1214	-0-	-398	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1111	-0-	-749	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1800 N	1309	-0-	-491	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3482	-0-	382	382	3482	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3554	-0-	454	836	3554	2			N	-0-					-0-
*09	2485 N	1649	-0-	-836	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

04	2610 X	2594	-0-	-16	-0-	2594	2			N	-0-					25
05	2883 X	2520	-0-	-363	-0-	2520	2			N	-0-					25
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					25
07	2883 X	2196	-0-	-687	-0-	2196	2			N	-0-					25
08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					25
09	2910 X	2506	-0-	-404	-0-	2506	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
04	3480	X	2010	-0-	-1470	-0-	69	1	1941	2	Y	-0-					12
05	3441	X	2417	-0-	-1024	-0-	89	1	2328	2	Y	-0-					12
06	3330	X	1672	-0-	-1658	-0-	60	1	1612	2	Y	-0-					12
07	3441	X	2977	-0-	-464	-0-	110	1	2867	2	Y	-0-					12
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	125	1	3561	2	Y	-0-					12
*09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	104	1	3077	2	Y	-0-					12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2400	N	1458	-0-	-942	-0-	50	1	1408	2	N	-0-					182
05	2480	N	1508	-0-	-972	-0-	56	1	1452	2	N	-0-					182
06	1770	N	1386	-0-	-384	-0-	49	1	1337	2	N	-0-					182
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	64	1	1678	2	N	-0-					182
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	61	1	1719	2	N	-0-					182
*09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	94	1	2782	2	N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					20
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					20
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					20
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					20
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

04	840	N	794	-0-	-46	-0-	27	1	767	2	Y	-0-					95
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	34	1	896	2	Y	-0-					95
06	1020	N	856	-0-	-164	-0-	30	1	826	2	Y	-0-					95
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	25	1	666	2	Y	-0-					95
08	930	N	598	-0-	-332	-0-	20	1	578	2	Y	-0-					95
09	870	N	639	-0-	-231	-0-	21	1	618	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	986	2	Y	-0-					143
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	50	1	1293	2	Y	-0-					143
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	74	1	2013	2	Y	-0-					143
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	2	Y	-0-					143
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	Y	-0-					143
*09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	58	1	1712	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

04	570	N	514	-0-	-56	-0-	18	1	496	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	16	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	356	-0-	-154	-0-	13	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	16	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	Y	-0-					-0-
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	38	1	1118	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

04	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	45	1	1264	2	N	-0-					30
05	1333	N	775	-0-	-558	-0-	29	1	746	2	N	-0-					30
06	1500	N	1072	-0-	-428	-0-	38	1	1034	2	N	-0-					30
07	1364	N	832	-0-	-532	-0-	31	1	801	2	N	-0-					30
08	775	N	607	-0-	-168	-0-	21	1	586	2	N	-0-					30
09	1080	N	836	-0-	-244	-0-	27	1	809	2	N	-0-					30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		63	-0-	63	63	2	1	61	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

04	3000	N	3015	-0-	15	15	103	1	2912	2	Y	-0-					-0-
05	2782	N	2767	-0-	-15	-0-	102	1	2665	2	Y	-0-					-0-
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	87	1	2349	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1439	-0-	-1196	-0-	53	1	1386	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1574	-0-	-1061	-0-	54	1	1520	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	1667	-0-	-883	-0-	55	1	1612	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	45	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	41	1	1058	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	31	1	832	2	Y	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	34	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	33	1	930	2	Y	-0-					-0-
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	32	1	966	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	69	1	1933	2	Y	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	86	1	2227	2	Y	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	80	1	2156	2	Y	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	85	1	2229	2	Y	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	88	1	2509	2	Y	-0-					-0-
*09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	81	1	2409	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

04	3090	X	2751	-0-	-339	-0-	94	1	2657	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	122	1	3164	2	Y	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	122	1	3303	2	Y	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	135	1	3526	2	Y	-0-					-0-
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	165	1	4674	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2909	-0-	-181	-0-	95	1	2814	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

04	4710	X	4646	-0-	-64	-0-	159	1	4487	2	Y	-0-					-0-
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	190	1	4932	2	Y	-0-					-0-
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	171	1	4639	2	Y	-0-					-0-
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	182	1	4765	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	154	1	4376	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	3988	-0-	-722	-0-	130	1	3858	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	151	1	4265	2	Y	-0-					-0-
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	176	1	4577	2	Y	-0-					-0-
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	165	1	4473	2	Y	-0-					-0-
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	178	1	4653	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4550	-0-	-7	-0-	155	1	4395	2	Y	-0-					-0-
*09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	171	1	5055	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490 X	729	-0-	-1761	-0-	25	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	2573 X	594	-0-	-1979	-0-	22	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	1710 X	590	-0-	-1120	-0-	21	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	1209 X	1161	-0-	-48	-0-	43	1	1118	2	Y	-0-					-0-
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	610	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

04	2550 X	2521	-0-	-29	-0-	86	1	2435	2	Y	-0-					-0-
05	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	101	1	2615	2	Y	-0-					-0-
06	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	92	1	2489	2	Y	-0-					-0-
07	2604 X	2505	-0-	-99	-0-	92	1	2413	2	Y	-0-					-0-
08	2728 X	1236	-0-	-1492	-0-	42	1	1194	2	Y	-0-					-0-
09	2640 X	2577	-0-	-63	-0-	84	1	2493	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

04	T. A.	8	-0-	8	55	8	2			Y	-0-					-0-
05	76 X	21	-0-	-55	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	104	1	2942	2	Y	-0-					-0-
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	102	1	2658	2	Y	-0-					-0-
06	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	95	1	2565	2	Y	-0-					-0-
07	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	102	1	2674	2	Y	-0-					-0-
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	97	1	2764	2	Y	-0-					-0-
*09	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	91	1	2700	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	91	1	2557	2	Y	-0-					-0-
05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	99	1	2574	2	Y	-0-					-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	64	1	1724	2	Y	-0-					-0-
07	2728 N	1699	-0-	-1029	-0-	62	1	1637	2	Y	-0-					-0-
08	2666 N	1889	-0-	-777	-0-	64	1	1825	2	Y	-0-					-0-
09	1800 N	1781	-0-	-19	-0-	58	1	1723	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

04	4560 X	3246	-0-	-1314	-0-	111	1	3135	2	Y	-0-					-0-
05	4712 X	896	-0-	-3816	-0-	33	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	4560 X	2424	-0-	-2136	-0-	86	1	2338	2	Y	-0-					-0-
07	4557 X	3234	-0-	-1323	-0-	119	1	3115	2	Y	-0-					-0-
08	4464 X	3843	-0-	-621	-0-	131	1	3712	2	Y	-0-					-0-
*09	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	112	1	3315	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1740 N	1695	-0-	-45	-0-	58	1	1637	2	Y	-0-			-0-
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	72	1	1865	2	Y	-0-			-0-
06	1740 N	1296	-0-	-444	-0-	46	1	1250	2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	56	1	1472	2	Y	-0-			-0-
08	1798 N	1591	-0-	-207	-0-	54	1	1537	2	Y	-0-			-0-
*09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	52	1	1521	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

04	990 N	506	-0-	-484	-0-	17	1	489	2	Y	-0-			-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	2	Y	-0-			-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	32	1	862	2	Y	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	902	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	885	-0-	-138	-0-	30	1	855	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	543	-0-	-357	-0-	18	1	525	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

04	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	134	1	3773	2	Y	-0-			-0-
05	3255 X	2855	-0-	-400	-0-	106	1	2749	2	Y	-0-			-0-
06	3150 X	2145	-0-	-1005	-0-	76	1	2069	2	Y	-0-			-0-
07	3937 X	2282	-0-	-1655	-0-	84	1	2198	2	Y	-0-			-0-
08	3937 X	2330	-0-	-1607	-0-	79	1	2251	2	Y	-0-			-0-
09	3810 X	1244	-0-	-2566	-0-	41	1	1203	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

04	5700 X	4466	-0-	-1234	-0-	153	1	4313	2	Y	-0-			-0-
05	5115 X	3949	-0-	-1166	-0-	146	1	3803	2	Y	-0-			-0-
06	4950 X	3737	-0-	-1213	-0-	133	1	3604	2	Y	-0-			-0-
07	5115 X	3562	-0-	-1553	-0-	131	1	3431	2	Y	-0-			-0-
08	4929 X	3395	-0-	-1534	-0-	116	1	3279	2	Y	-0-			-0-
09	4470 X	3013	-0-	-1457	-0-	99	1	2914	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	114	1	3222	2	Y	-0-			-0-
05	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	139	1	3606	2	Y	-0-			-0-
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	113	1	3074	2	Y	-0-			-0-
07	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	87	1	2270	2	Y	-0-			-0-
08	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	216	1	6127	2	Y	-0-			-0-
*09	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	158	1	4682	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

04	2250 X	408	-0-	-1842	-0-	14	1	394	2	Y	-0-			48
05	2325 X	1172	-0-	-1153	-0-	43	1	1129	2	Y	-0-			48
06	1110 X	964	-0-	-146	-0-	34	1	930	2	Y	-0-			48
07	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	Y	-0-			48
08	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	46	1	1295	2	Y	-0-			48
*09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1233	2	Y	-0-			48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

04	2790 X	2164	-0-	-626	-0-	74	1	2090	2	Y	-0-			-0-
05	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	161	1	4183	2	Y	-0-			-0-
06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	146	1	3969	2	Y	-0-			-0-
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	142	1	3706	2	Y	-0-			-0-
08	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	131	1	3724	2	Y	-0-			-0-
*09	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	139	1	4120	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	109	1	3087	2	Y	-0-			35
05	3658 X	3374	-0-	-284	-0-	125	1	3249	2	Y	-0-			35
06	3720 X	2652	-0-	-1068	-0-	94	1	2558	2	Y	-0-			35
07	3844 X	2803	-0-	-1041	-0-	103	1	2700	2	Y	-0-			35
08	3844 X	2851	-0-	-993	-0-	97	1	2754	2	Y	-0-			35
09	3270 X	2754	-0-	-516	-0-	90	1	2664	2	Y	-0-			35

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

04	2430 X	2080	-0-	-350	-0-	71	1	2009	2	Y	-0-			29
05	2728 X	1575	-0-	-1153	-0-	58	1	1517	2	Y	-0-			29
06	2640 X	1785	-0-	-855	-0-	64	1	1721	2	Y	-0-			29
07	2728 X	1657	-0-	-1071	-0-	61	1	1596	2	Y	-0-			29
08	2604 X	2019	-0-	-585	-0-	69	1	1950	2	Y	-0-			29
09	2070 X	1623	-0-	-447	-0-	53	1	1570	2	Y	-0-			29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

04	3780 X	1721	-0-	-2059	-0-	59	1	1662	2	Y	-0-			-0-
05	3193 X	1622	-0-	-1571	-0-	60	1	1562	2	Y	-0-			-0-
06	3180 X	1745	-0-	-1435	-0-	62	1	1683	2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	1772	-0-	-1514	-0-	65	1	1707	2	Y	-0-			-0-
08	3286 X	2382	-0-	-904	-0-	81	1	2301	2	Y	-0-			-0-
*09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	94	1	2767	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	167	1	4715	2	Y	-0-			46
05	4216 X	3217	-0-	-999	-0-	119	1	3098	2	Y	-0-			46
06	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	184	1	4995	2	Y	-0-			46
07	4216 X	3426	-0-	-790	-0-	126	1	3300	2	Y	-0-			46
08	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	163	1	4642	2	Y	-0-			46
*09	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	151	1	4460	2	Y	-0-			46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	379	-0-	-303	-0-	14	1	365	2	Y	-0-			-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	62	1	1683	2	Y	-0-			-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	63	1	1648	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	4412	-0-	1312	1312	150	1	4262	2	Y	-0-			-0-
*09	3000 N	2369	-0-	-631	681	78	1	2291	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

04	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	242	1	6835	2	Y	-0-			-0-
05	5642 X	5309	-0-	-333	-0-	197	1	5112	2	Y	-0-			-0-
06	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	199	1	5400	2	Y	-0-			-0-
07	6417 X	5433	-0-	-984	-0-	200	1	5233	2	Y	-0-			-0-
08	6417 X	6260	-0-	-157	-0-	213	1	6047	2	Y	-0-			-0-
09	6210 X	6057	-0-	-153	-0-	198	1	5859	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

04	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	136	1	3849	2	Y	-0-			-0-
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	125	1	3249	2	Y	-0-			-0-
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	114	1	3087	2	Y	-0-			-0-
07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	118	1	3084	2	Y	-0-			-0-
08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	119	1	3367	2	Y	-0-			-0-
*09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	105	1	3111	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230 X	2969	-0-	-1261	-0-	102	1	2867	2	Y	-0-					-0-
05	4371 X	3725	-0-	-646	-0-	138	1	3587	2	Y	-0-					-0-
06	2940 X	2824	-0-	-116	-0-	101	1	2723	2	Y	-0-					-0-
07	3069 X	2231	-0-	-838	-0-	82	1	2149	2	Y	-0-					-0-
08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	135	1	3825	2	Y	-0-					-0-
09	3600 X	2834	-0-	-766	-0-	93	1	2741	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

04	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	176	1	4959	2	Y	-0-					-0-
05	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	184	1	4790	2	Y	-0-					-0-
06	4200 X	3795	-0-	-405	-0-	135	1	3660	2	Y	-0-					-0-
07	4340 X	4083	-0-	-257	-0-	150	1	3933	2	Y	-0-					-0-
08	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	209	1	5923	2	Y	-0-					-0-
*09	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	172	1	5094	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

04	7950 X	5263	-0-	-2687	-0-	180	1	5083	2	Y	-0-					71
05	7161 X	4614	-0-	-2547	-0-	171	1	4443	2	Y	-0-					71
06	6930 X	2662	-0-	-4268	-0-	95	1	2567	2	Y	-0-					71
07	5611 X	3510	-0-	-2101	-0-	129	1	3381	2	Y	-0-					71
08	5518 X	3995	-0-	-1523	-0-	136	1	3859	2	Y	-0-					71
09	5250 X	4003	-0-	-1247	-0-	131	1	3872	2	Y	-0-					71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

04	1170 X	884	-0-	-286	-0-	30	1	854	2	Y	-0-					-0-
05	1116 X	844	-0-	-272	-0-	31	1	813	2	Y	-0-					-0-
06	960 X	764	-0-	-196	-0-	27	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	992 X	874	-0-	-118	-0-	32	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	992 X	905	-0-	-87	-0-	31	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	870 X	735	-0-	-135	-0-	24	1	711	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

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

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

04	6780 X	5850	-0-	-930	-0-	200	1	5650	2	Y	-0-					1
05	6417 X	6351	-0-	-66	-0-	235	1	6116	2	Y	-0-					1
06	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	238	1	6437	2	Y	-0-					1
07	6262 X	5979	-0-	-283	-0-	220	1	5759	2	Y	-0-					1
08	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	257	1	7294	2	Y	-0-					1
*09	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	255	1	7549	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	108	1	3044	2	Y	-0-					-0-
05	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	122	1	3167	2	Y	-0-					-0-
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	91	1	2473	2	Y	-0-					-0-
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	107	1	2801	2	Y	-0-					-0-
08	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	101	1	2865	2	Y	-0-					-0-
*09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	91	1	2695	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380 X	4164	-0-	-216	-0-	142	1	4022	2	Y	-0-					-0-
05	4216 X	3552	-0-	-664	-0-	132	1	3420	2	Y	-0-					-0-
06	3930 X	3252	-0-	-678	-0-	116	1	3136	2	Y	-0-					-0-
07	4309 X	3633	-0-	-676	-0-	134	1	3499	2	Y	-0-					-0-
08	4309 X	2981	-0-	-1328	-0-	101	1	2880	2	Y	-0-					-0-
09	4170 X	3774	-0-	-396	-0-	124	1	3650	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

04	3600 X	3258	-0-	-342	-0-	112	1	3146	2	Y	-0-					-0-
05	3720 X	2931	-0-	-789	-0-	109	1	2822	2	Y	-0-					-0-
06	3180 X	2667	-0-	-513	-0-	95	1	2572	2	Y	-0-					-0-
07	3379 X	2646	-0-	-733	-0-	98	1	2548	2	Y	-0-					-0-
08	3379 X	2457	-0-	-922	-0-	83	1	2374	2	Y	-0-					-0-
09	3270 X	1705	-0-	-1565	-0-	56	1	1649	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

04	1830 X	1559	-0-	-271	-0-	53	1	1506	2	Y	-0-					-0-
05	2418 X	1177	-0-	-1241	-0-	44	1	1133	2	Y	-0-					-0-
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	132	1	3580	2	Y	-0-					-0-
07	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	122	1	3196	2	Y	-0-					-0-
08	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	178	1	5034	2	Y	-0-					-0-
*09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	123	1	3641	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	13	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	Y	-0-					-0-
*09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

04	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	175	1	4927	2	Y	-0-					-0-
05	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	191	1	4978	2	Y	-0-					-0-
06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	170	1	4606	2	Y	-0-					-0-
07	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	184	1	4830	2	Y	-0-					-0-
08	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	167	1	4734	2	Y	-0-					-0-
*09	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	138	1	4093	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

04	4590 X	2425	-0-	-2165	-0-	83	1	2342	2	Y	-0-					44
05	4743 X	2121	-0-	-2622	-0-	78	1	2043	2	Y	-0-					44
06	3090 X	1005	-0-	-2085	-0-	36	1	969	2	Y	-0-					44
07	3007 X	2073	-0-	-934	-0-	76	1	1997	2	Y	-0-					44
08	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	86	1	2449	2	Y	-0-					44
09	1710 X	1229	-0-	-481	-0-	40	1	1189	2	Y	-0-					44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

04	6780 X	6555	-0-	-225	-0-	225	1	6330	2	Y	-0-					-0-
05	6851 X	6138	-0-	-713	-0-	227	1	5911	2	Y	-0-					-0-
06	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	256	1	6938	2	Y	-0-					-0-
07	6789 X	6420	-0-	-369	-0-	236	1	6184	2	Y	-0-					-0-
08	6789 X	6266	-0-	-523	-0-	213	1	6053	2	Y	-0-					-0-
09	7200 X	6999	-0-	-201	-0-	229	1	6770	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	65	1	832	2	N	-0-					95
05	868	N	651	-0-	-217	-0-	48	1	603	2	N	-0-					95
06	810	N	530	-0-	-280	-0-	43	1	487	2	N	-0-					95
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	77	1	1005	2	N	-0-					95
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	88	1	1019	2	N	-0-					95
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	75	1	832	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
04	1230	N	989	-0-	-241	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	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
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	233	1	2969	2	N	1	189	1			97
							1	9									
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	222	1	2788	2	N	65					162
							72	9									
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	227	1	2588	2	N	121					283
							133	9									
07	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	197	1	2580	2	N	52					335
							57	9									
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	232	1	2700	2	N	2	186	1			151
							2	9									
09	2760	X	2633	-0-	-127	-0-	212	1	2365	2	N	51					202
							56	9									

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109

NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	350	1	680	2	Y	2					30
							2	9									
05	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	308	1	758	2	Y	2					32
							2	9									
06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	299	1	697	2	Y	2					34
							2	9									
07	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	301	1	710	2	Y	2					36
							2	9									
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	282	1	679	2	Y	6					42
							7	9									
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	309	1	702	2	Y	6	27	1			21
							7	9									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	1483	1	2882	2	Y	9					113
							10	9									
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	1548	1	3812	2	Y	8					121
							9	9									
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	1589	1	3702	2	Y	12					133
							13	9									
07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	1565	1	3694	2	Y	8					141
							9	9									
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1586	1	3827	2	Y	33					174
							36	9									
*09	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	1550	1	3530	2	Y	28	114	1			88
							31	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	315	1	613	2	Y	3					34
							3	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	301	1	742	2	Y	3					37
							3	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	279	1	649	2	Y	4					41
							4	9									
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	297	1	702	2	Y	2					43
							2	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	297	1	717	2	Y	11					54
							12	9									
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	298	1	679	2	Y	10	36	1			28
							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
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	52	1	101	2	Y	1					6
							1	9									
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	43	1	107	2	Y	-0-					6
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	33	1	77	2	Y	1					7
							1	9									
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	37	1	87	2	Y	-0-					7
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	35	1	83	2	Y	1					8
							1	9									
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	43	1	98	2	Y	1	5	1			4
							1	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE

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
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201

PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

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

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	630	-0-	-300	-0-	66	1	564	2	N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	70	1	528	2	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-
07	651	N	566	-0-	-85	-0-	32	1	534	2	N	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	31	1	533	2	N	-0-					-0-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1073	2	50	9	N	45					111
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	943	2	40	9	N	36					147
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	901	2	35	9	N	32	140	1			39
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	893	2	33	9	N	30					69
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	930	2	33	9	N	30					99
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	884	2	44	9	N	40					139

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	837	X	639	-0-	-198	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	837	X	646	-0-	-191	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	690	X	603	-0-	-87	-0-	603	2			N	-0-					-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	496	N	237	-0-	-259	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		230	-0-	230	230	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		368	-0-	368	598	25	1	343	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

04	900	N	782	-0-	-118	-0-	23	1	759	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	69	1	922	2	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	426	-0-	-380	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		390	-0-	390	390	24	1	366	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		509	-0-	509	899	35	1	474	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

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

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

04	3900	X	3600	-0-	-300	-0-	108	1	3492	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	4030	X	3389	-0-	-641	-0-	236	1	3153	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	207	1	3278	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	203	1	3211	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3378	-0-	3378	3378	212	1	3166	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3410	-0-	3410	6788	235	1	3175	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

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

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

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

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

04	2040 X	1836	-0-	-204	-0-	126 1 4 9	1706 2	N	4			53
05	2108 X	1808	-0-	-300	-0-	122 1	1686 2	N	-0-			53
06	2010 X	1603	-0-	-407	-0-	109 1	1494 2	N	-0-			53
07	2015 X	1925	-0-	-90	-0-	131 1 1 9	1793 2	N	1			54
08	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	157 1 11 9	2338 2	N	10	15 1		49
*09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	135 1 10 9	1951 2	N	9			58

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	560	-0-	-400	-0-	38	1	520	2	N	2					268
							2	9									
05	961	X	668	-0-	-293	-0-	45	1	623	2	N	-0-					268
06	750	X	624	-0-	-126	-0-	43	1	581	2	N	-0-					268
07	777	X	777	-0-	-0-	-0-	53	1	724	2	N	-0-					268
08	806	X	806	-0-	-0-	-0-	50	1	749	2	N	6	7	1			267
							7	9									
*09	763	X	763	-0-	-0-	-0-	49	1	711	2	N	3					270
							3	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1787	-0-	-133	-0-	123	1	1660	2	N	4					108
							4	9									
05	1953	X	1839	-0-	-114	-0-	124	1	1715	2	N	-0-					108
06	1860	X	1785	-0-	-75	-0-	122	1	1663	2	N	-0-					108
07	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	132	1	1805	2	N	1					109
							1	9									
08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	126	1	1864	2	N	9	15	1			103
							10	9									
*09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	125	1	1810	2	N	9					112
							10	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
04	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	104	1	1403	2	N	3					124
							3	9									
05	1550	X	1517	-0-	-33	-0-	103	1	1414	2	N	-0-					124
06	1500	X	1485	-0-	-15	-0-	101	1	1384	2	N	-0-					124
07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	110	1	1494	2	N	1					125
							1	9									
08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	104	1	1546	2	N	7	12	1			120
							8	9									
*09	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	102	1	1479	2	N	7					127
							8	9									

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3408	-0-	-132	-0-	234	1	3165	2	N	8					264
							9	9									
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	268	1	3698	2	N	-0-					264
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	242	1	3312	2	N	-0-					264
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	255	1	3483	2	N	20	185	1			99
							22	9									
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	258	1	3836	2	N	20	29	1			90
							22	9									
*09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	265	1	3846	2	N	75					165
							83	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280 X	2230	-0-	-50	-0-	153	1	2077	2	N	-0-					150
05	2449 X	2231	-0-	-218	-0-	151	1	2080	2	N	-0-					150
06	2370 X	2081	-0-	-289	-0-	142	1	1939	2	N	-0-					150
07	2449 X	2006	-0-	-443	-0-	137	1	1869	2	N	-0-					150
08	2449 X	1638	-0-	-811	-0-	103	1	1535	2	N	-0-					150
09	2220 X	833	-0-	-1387	-0-	54	1	779	2	N	-0-					150

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

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

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

04	732 X	732	-0-	-0-	-0-	50	1	682	2	N	-0-					-0-
05	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	97	1	1342	2	N	-0-					-0-
06	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	106	1	1443	2	N	-0-					-0-
07	758 X	758	-0-	-0-	-0-	52	1	706	2	N	-0-					-0-
08	1426 X	615	-0-	-811	-0-	39	1	576	2	N	-0-					-0-
09	1560 X	604	-0-	-956	-0-	39	1	565	2	N	-0-					-0-

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

04	2190 X	1977	-0-	-213	-0-	136	1	1841	2	N	-0-					107
05	2263 X	2059	-0-	-204	-0-	139	1	1920	2	N	-0-					107
06	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	141	1	1925	2	N	-0-					107
07	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	148	1	2020	2	N	3					110
						3	9									
08	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	139	1	2058	2	N	-0-					110
*09	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	143	1	2067	2	N	36					146
						40	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

04	2040 X	1678	-0-	-362	-0-	115	1	1563	2	N	-0-					144
05	1953 X	1610	-0-	-343	-0-	109	1	1501	2	N	-0-					144
06	1710 X	1394	-0-	-316	-0-	95	1	1299	2	N	-0-					144
07	1736 X	1687	-0-	-49	-0-	115	1	1572	2	N	-0-					144
08	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	123	1	1826	2	N	-0-					144
*09	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	112	1	1621	2	N	7					151
						8	9									

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

04	840 X	703	-0-	-137	-0-	48	1	653	2	N	2					92
						2	9									
05	837 X	764	-0-	-73	-0-	52	1	712	2	N	-0-					92
06	750 X	740	-0-	-10	-0-	50	1	690	2	N	-0-					92
07	820 X	820	-0-	-0-	-0-	56	1	764	2	N	-0-					92
08	809 X	809	-0-	-0-	-0-	51	1	754	2	N	4	6	1			90
						4	9									
*09	818 X	818	-0-	-0-	-0-	53	1	762	2	N	3					93
						3	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

04	1200 X	728	-0-	-472	-0-	50	1	678	2	N	-0-					204
05	868 X	729	-0-	-139	-0-	49	1	680	2	N	-0-					204
06	840 X	830	-0-	-10	-0-	57	1	773	2	N	-0-					204
07	924 X	924	-0-	-0-	-0-	63	1	861	2	N	-0-					204
08	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	70	1	1044	2	N	-0-					204
*09	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	67	1	976	2	N	-0-					204

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	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

04	60	N	47	-0-	-13	-0-	14	1	33	3	N	-0-				15
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	12	1	39	3	N	-0-				15
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-				15
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	3	N	-0-				15
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	11	1	45	3	N	-0-				15
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	N	-0-				15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

04	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2		N	-0-				-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2		N	-0-				-0-
06	720	N	372	-0-	-348	B	-0-	372	2		N	-0-				-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2		N	-0-				-0-
08	620	N	570	-0-	-50	B	-0-	570	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2		N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

04	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2		N	-0-				-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2		N	-0-				-0-
06	450	N	311	-0-	-139	B	-0-	311	2		N	-0-				-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2		N	-0-				-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

04	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
05	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
08	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
08	372 N	278	-0-	-94 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
06	750 N	511	-0-	-239	-0-	511	2		N	-0-			-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2		N	-0-			-0-
*09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

04	SWR 10	884	-0-	884	121841	884	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	936	-0-	936	122777	936	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	814	-0-	814	123591	814	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	864	-0-	864	124455	864	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	857	-0-	857	125312	857	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	814	-0-	814	126126	814	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

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

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	810 N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	682 N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	720 N	520	-0-	-200	-0-	520	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	1208	-0-	-352	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

04	SWR 10	966	-0-	966	136305	966	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1025	-0-	1025	137330	1025	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1001	-0-	1001	138331	1001	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	997	-0-	997	139328	997	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	1013	-0-	1013	140341	1013	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	973	-0-	973	141314	973	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
*09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
07	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	2		N	-0-			-0-
08	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2		N	-0-			-0-
*09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	196	-0-	-194	-0-	196	2	N	-0-			-0-
05	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	2	N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-			-0-
*09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
08	465 N	347	-0-	-118	-0-	347	2		N	-0-			-0-
09	420 N	324	-0-	-96	-0-	324	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
*09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TEP BARNETT USA, LLC 842986
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	2		N	-0-			-0-
07	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	2		N	-0-			-0-
08	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2		N	-0-			-0-
*09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	992	N	465	-0-	-527	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	454	-0-	-569	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	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

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

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	47	1	940	2	N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	987	2	N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	59	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	56	1	997	2	N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	N	-0-					-0-
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	52	1	943	2	N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

04	14040	X	11521	-0-	-2519	-0-	571	1	3399	2	N	74					165
							7470	3	81	9							
05	14508	X	10923	-0-	-3585	-0-	535	1	3118	2	N	90	108	1			147
							7171	3	99	9							
06	11700	X	10706	-0-	-994	-0-	537	1	2926	2	N	63	108	1			102
							7174	3	69	9							
07	12090	X	10683	-0-	-1407	-0-	748	1	2310	2	N	2					104
							7623	3	2	9							
08	12090	X	10649	-0-	-1441	-0-	539	1	3803	2	N	2					106
							6305	3	2	9							
09	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					106

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

04	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	117	1	741	2	N	1	29	1			128
							1629	3	1	9							
05	2666	X	2185	-0-	-481	-0-	110	1	628	2	N	3					131
							1444	3	3	9							
06	2610	X	2439	-0-	-171	-0-	110	1	674	2	N	3					134
							1652	3	3	9							
07	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	118	1	575	2	N	9					143
							1897	3	10	9							
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	120	1	972	2	N	8					151
							1612	3	9	9							
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					151

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	171	2	420	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	27	2	88	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1054	1	286	2	N	-0-					63
							629	3									
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1089	1	241	2	N	-0-					63
							554	3									
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1019	1	208	2	N	61					124
							509	3	67	9							
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1088	1	164	2	N	14					138
							543	3	15	9							
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1089	1	279	2	N	-0-					138
							463	3									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					138

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
04	1740	X	847	-0-	-893	-0-	188	1	206	2	N	-0-					-0-
							453	3									
05	1798	X	1173	-0-	-625	-0-	81	1	331	2	N	-0-					-0-
							761	3									
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	216	1	457	2	N	5					5
							1119	3	6	9							
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	432	1	342	2	N	-0-					5
							1127	3									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	394	1	569	2	N	-0-	4	1			1
							944	3									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					1

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
*09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
*09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

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
04	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	869	-0-	-1	-0-	50	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	54	1	840	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		889	-0-	889	889	53	1	836	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		858	-0-	858	1747	26	1	832	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	90	1	1818	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	89	1	1878	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1870	-0-	-20	-0-	86	1	1784	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1694	-0-	-290	-0-	80	1	1614	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1708	-0-	-245	-0-	80	1	1628	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	74	1	1558	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

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

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	270 N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	510 N	323	-0-	-187	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
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
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	966	-0-	-174	-0-	966	2		N	-0-			-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
*09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1082	-0-	-328	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
*09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			11
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			11
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			11
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2		N	-0-			11
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			11
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

04	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	2		N	-0-			-0-
05	775 N	210	-0-	-565	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1676	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
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	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
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

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

04	2910	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-			-0-
05	3007	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
KUHRIK, CARL T. WELL #: RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

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

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	533	-0-	533	9074	533	3			N	-0-					7
05	SWR 10	512	-0-	512	9586	512	3			N	-0-					7
06	SWR 10	380	-0-	380	9966	380	3			N	-0-					7
07	SWR 10	450	-0-	450	10416	450	3			N	-0-					7
08	SWR 10	375	-0-	375	10791	375	3			N	-0-					7
09	SWR 10	349	-0-	349	11140	349	3			N	-0-					7

LINN OPERATING, LLC 501480
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9976

*04	0 W	25302	-0-	25302	25302	1147	1	24155	2	Y	-0-					-0-
*05	0 W	18478	-0-	18478	43780	843	1	17635	2	Y	-0-					-0-
*06	0 W	13291	-0-	13291	57071	613	1	12678	2	Y	-0-					-0-
*07	0 W	10846	-0-	10846	67917	504	1	10342	2	Y	-0-					-0-
*08	0 W	8857	-0-	8857	76774	414	1	8443	2	Y	-0-					-0-
*09	0 W	7366	-0-	7366	84140	339	1	7027	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

04	1950 X	1714	-0-	-236	-0-	125	1	1589	3	N	-0-					18
05	1922 X	1869	-0-	-53	-0-	126	1	1742	3	N	1	4	1			15
						1	9									
06	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	141	1	1795	3	N	1					16
						1	9									
07	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	160	1	1976	3	N	42					58
						46	9									
08	1860 X	1350	-0-	-510	-0-	132	1	1216	3	N	2					60
						2	9									
09	1950 X	381	-0-	-1569	-0-	38	1	343	3	N	-0-					60

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

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

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

04	SWR 10	6	-0-	6	110	6	3			N	-0-					2
05	SWR 10	7	-0-	7	117	7	3			N	-0-	1	5			1
06	SWR 10	3	-0-	3	120	3	3			N	-0-					1
07	SWR 10	8	-0-	8	128	7	3	1	9	N	1					2
08	SWR 10	5	-0-	5	133	5	3			N	-0-					2
09	SWR 10	2	-0-	2	135	2	3			N	-0-					2

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

04	SWR 10	290	-0-	290	3872	21	1	269	3	N	-0-					2
05	SWR 10	287	-0-	287	4159	19	1	268	3	N	-0-					2
06	SWR 10	250	-0-	250	4409	18	1	232	3	N	-0-					2
07	SWR 10	239	-0-	239	4648	18	1	221	3	N	-0-					2
08	SWR 10	177	-0-	177	4825	17	1	160	3	N	-0-					2
09	SWR 10	37	-0-	37	4862	4	1	33	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

04	SWR 10	2677	-0-	2677	35823	195	1	2482	3	N	-0-					10
05	SWR 10	3291	-0-	3291	39114	222	1	3063	3	N	5	8	1			7
						6	9									
06	SWR 10	2755	-0-	2755	41869	201	1	2546	3	N	7					14
						8	9									
07	SWR 10	3063	-0-	3063	44932	229	1	2825	3	N	8					22
						9	9									
08	SWR 10	1742	-0-	1742	46674	171	1	1569	3	N	2					24
						2	9									
09	SWR 10	2375	-0-	2375	49049	237	1	2134	3	N	4					28
						4	9									

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

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

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3024	-0-	24	24	3024	2		Y	-0-			19
05	3055 N	3031	-0-	-24	-0-	3031	2		Y	-0-			19
06	2850 N	2839	-0-	-11	-0-	2839	2		Y	-0-			19
07	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2		Y	-0-			19
08	3069 X	2830	-0-	-239	-0-	2830	2		Y	-0-			19
09	2970 X	2646	-0-	-324	-0-	2646	2		Y	-0-			19

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
*08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7482 - 7490

04	10200 X	4033	-0-	-6167	-0-	4018	2	15	9	N	14	164	1			30
05	10540 X	2608	-0-	-7932	-0-	2569	2	39	9	N	35					65
06	10200 X	2245	-0-	-7955	-0-	2239	2	6	9	N	5					70
07	10540 X	1625	-0-	-8915	-0-	1625	2			N	-0-					70
08	8928 X	1475	-0-	-7453	-0-	1475	2			N	-0-					70
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					70

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1					65
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1544	2	95	9	N	86					151
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	N	1					152
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1357	2	2	9	N	2					154
08	1643 N	1427	-0-	-216	-0-	1427	2			N	-0-					154
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					154

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					10
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					10
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10
07	434 N	231	-0-	-203	-0-	231	2			N	-0-					10
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					10
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					10

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	N	-0-					2
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-					2
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	18	1	232	3	N	-0-					2
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	18	1	221	3	N	-0-					2
08	279 N	177	-0-	-102	-0-	17	1	160	3	N	-0-					2
09	240 N	37	-0-	-203	-0-	4	1	33	3	N	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 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
04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

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

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	388	1	4926	3	N	-0-					24
05	4867 X	4415	-0-	-452	-0-	297	1	4109	3	N	8	17	1			15
						9	9									
06	4710 X	4185	-0-	-525	-0-	305	1	3868	3	N	11					26
						12	9									
07	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	367	1	4539	3	N	13					39
						14	9									
08	4867 X	3516	-0-	-1351	-0-	344	1	3166	3	N	5					44
						6	9									
09	4710 X	4340	-0-	-370	-0-	433	1	3899	3	N	7					51
						8	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

04	1530 N	1129	-0-	-401	-0-	82	1	1047	3	N	-0-					3
05	1333 N	1000	-0-	-333	-0-	67	1	932	3	N	1	2	1			2
						1	9									
06	1080 N	560	-0-	-520	-0-	41	1	519	3	N	-0-					2
07	1178 N	785	-0-	-393	-0-	59	1	724	3	N	2					4
						2	9									
08	992 N	620	-0-	-372	-0-	61	1	559	3	N	-0-					4
09	570 N	141	-0-	-429	-0-	14	1	127	3	N	-0-					4

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	65	1	828	3	N	-0-					2
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	64	1	891	3	N	1	1	1			2
						1	9									
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	679	3	N	1					3
						1	9									
07	930 N	891	-0-	-39	-0-	67	1	823	3	N	1					4
						1	9									
08	961 N	600	-0-	-361	-0-	59	1	540	3	N	1					5
						1	9									
09	720 N	148	-0-	-572	-0-	15	1	133	3	N	-0-					5

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
04	11700	X	2510	-0-	-9190	-0-	183	1	2327	3	N	-0-					24
05	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	842	1	11636	3	N	4	21	1			7
							4	9									
06	10950	X	5255	-0-	-5695	-0-	384	1	4869	3	N	2					9
							2	9									
07	9827	X	4221	-0-	-5606	-0-	315	1	3894	3	N	11					20
							12	9									
08	12493	X	1705	-0-	-10788	-0-	167	1	1535	3	N	3					23
							3	9									
09	12090	X	1199	-0-	-10891	-0-	120	1	1077	3	N	2					25
							2	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	1					1
							1	9									
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

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

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

04	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	100	1	1277	3	N	-0-					4
05	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	81	1	1115	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	1740	N	1122	-0-	-618	-0-	82	1	1040	3	N	-0-					2
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	105	1	1300	3	N	4					6
							4	9									
08	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	105	1	968	3	N	1					7
							1	9									
09	1110	N	317	-0-	-793	-0-	32	1	285	3	N	-0-					7

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	1714	-0-	1714	29265	125	1	1589	3	N	-0-					18
05	SWR 10	1869	-0-	1869	31134	126	1	1742	3	N	1	4	1			15
						1	9									
06	SWR 10	1937	-0-	1937	33071	141	1	1795	3	N	1					16
						1	9									
07	SWR 10	2182	-0-	2182	35253	160	1	1976	3	N	42					58
						46	9									
08	SWR 10	1350	-0-	1350	36603	132	1	1216	3	N	2					60
						2	9									
09	SWR 10	381	-0-	381	36984	38	1	343	3	N	-0-					60

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

04	7410 X	6621	-0-	-789	-0-	483	1	6138	3	N	-0-					16
05	7006 X	6041	-0-	-965	-0-	408	1	5630	3	N	3	14	1			5
						3	9									
06	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	511	1	6485	3	N	3					8
						3	9									
07	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	583	1	7202	3	N	21					29
						23	9									
08	6851 X	5127	-0-	-1724	-0-	502	1	4618	3	N	6					35
						7	9									
09	6990 X	1088	-0-	-5902	-0-	108	1	978	3	N	2					37
						2	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

04	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	353	1	4488	3	N	-0-					25
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	352	1	4864	3	N	9	17	1			17
						10	9									
06	4740 X	3678	-0-	-1062	-0-	268	1	3399	3	N	10					27
						11	9									
07	4898 X	3013	-0-	-1885	-0-	225	1	2779	3	N	8					35
						9	9									
08	4898 X	2749	-0-	-2149	-0-	269	1	2476	3	N	4					39
						4	9									
09	4740 X	4099	-0-	-641	-0-	409	1	3682	3	N	7					46
						8	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

04	1050 N	852	-0-	-198	-0-	62	1	790	3	N	-0-					4
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	80	1	1109	3	N	2	4	1			2
						2	9									
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	91	1	1157	3	N	-0-					2
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	91	1	1121	3	N	3					5
						3	9									
08	1085 N	916	-0-	-169	-0-	90	1	826	3	N	-0-					5
09	1050 N	137	-0-	-913	-0-	14	1	122	3	N	1					6
						1	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	114	1	1449	3	N	-0-					4
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	113	1	1559	3	N	1	3	1			2
						1	9									
06	1620 N	1456	-0-	-164	-0-	106	1	1350	3	N	-0-					2
07	1612 N	1268	-0-	-344	-0-	95	1	1170	3	N	3					5
						3	9									
08	1674 N	982	-0-	-692	-0-	96	1	885	3	N	1					6
						1	9									
09	1470 N	253	-0-	-1217	-0-	25	1	227	3	N	1					7
						1	9									

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

04	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					17
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					17
06	2610 X	2483	-0-	-127	-0-	2483	3			N	-0-					17
07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					17
08	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					17
*09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					17

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

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

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

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

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

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

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

04	4920 X	4773	-0-	-147	-0-	348	1	4425	3	N	-0-					26
05	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	428	1	5912	3	N	9	19	1			16
						10	9									
06	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	371	1	4707	3	N	13					29
						14	9									
07	5084 X	4893	-0-	-191	-0-	365	1	4514	3	N	13					42
						14	9									
08	5084 X	3427	-0-	-1657	-0-	336	1	3087	3	N	4					46
						4	9									
*09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	525	1	4733	3	N	9					55
						10	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

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

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

04	630 N	628	-0-	-2	-0-	46	1	582	3	N	-0-					2
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	48	1	668	3	N	1	1	1			2
						1	9									
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	807	3	N	1					3
						1	9									
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	63	1	780	3	N	2					5
						2	9									
08	713 N	437	-0-	-276	-0-	43	1	394	3	N	-0-					5
09	870 N	89	-0-	-781	-0-	9	1	80	3	N	-0-					5

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
04	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	521	1	6625	3	N	-0-					32
05	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	502	1	6931	3	N	11	23	1			20
						12	9									
06	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	533	1	6769	3	N	15					35
						17	9									
07	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	647	1	7995	3	N	23					58
						25	9									
08	6882 X	5784	-0-	-1098	-0-	567	1	5209	3	N	7					65
						8	9									
09	6660 X	5698	-0-	-962	-0-	568	1	5119	3	N	10					75
						11	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

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

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

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

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

04	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	195	1	2482	3	N	-0-					10
05	3100 N	3291	-0-	191	191	222	1	3063	3	N	5	8	1			7
						6	9									
06	2946 N	2755	-0-	-191	-0-	201	1	2546	3	N	7					14
						8	9									
07	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	229	1	2825	3	N	8					22
						9	9									
08	2046 X	1742	-0-	-304	-0-	171	1	1569	3	N	2					24
						2	9									
*09	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	237	1	2134	3	N	4					28
						4	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

04	150 N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	3	N	-0-					2
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	N	-0-					2
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
08	186 N	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	3	N	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	320	1	4067	3	N	-0-					24
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	265	1	3660	3	N	8	16	1			16
							9	9									
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	281	1	3568	3	N	11					27
							12	9									
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	310	1	3827	3	N	11					38
							12	9									
08	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	273	1	2508	3	N	4					42
							4	9									
*09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	414	1	3732	3	N	7					49
							8	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	3	N	-0-					2
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	31	1	427	3	N	-0-					2
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	31	1	394	3	N	-0-					2
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	33	1	404	3	N	-0-					2
08	465	N	316	-0-	-149	-0-	31	1	285	3	N	-0-					2
09	420	N	78	-0-	-342	-0-	8	1	70	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

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

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	390	1	4956	3	N	-0-					23
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	380	1	5244	3	N	8	17	1			14
							9	9									
06	5190	X	3281	-0-	-1909	-0-	239	1	3030	3	N	11					25
							12	9									
07	5363	X	3729	-0-	-1634	-0-	278	1	3440	3	N	10					35
							11	9									
08	5363	X	2686	-0-	-2677	-0-	263	1	2419	3	N	4					39
							4	9									
09	5190	X	4767	-0-	-423	-0-	475	1	4283	3	N	8					47
							9	9									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

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

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					15
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					15
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					15

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

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

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

04	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					2
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	1	5			1
06	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					1
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					1
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					1
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					1

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					7
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					7
06	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	3			N	-0-					7
07	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					7
08	527 N	375	-0-	-152	-0-	375	3			N	-0-					7
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					7

LINN OPERATING, LLC 501480
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

04	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	1243	1	3746	2	N	-0-					-0-
05	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	1328	1	3771	2	N	-0-					-0-
06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	1291	1	3684	2	N	-0-					-0-
07	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	1256	1	3622	2	N	-0-					-0-
08	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	1286	1	3702	2	N	-0-					-0-
*09	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	1260	1	3570	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

04	19745 X	19745	-0-	-0-	-0-	895	1	18850	2	N	-0-					-0-
05	20060 X	20060	-0-	-0-	-0-	915	1	19145	2	N	-0-					-0-
06	19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	883	1	18262	2	N	-0-					-0-
07	20523 X	20523	-0-	-0-	-0-	953	1	19570	2	N	-0-					-0-
08	20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	954	1	19476	2	N	-0-					-0-
*09	18872 X	18872	-0-	-0-	-0-	867	1	18005	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	137	1	2248	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	140	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	141	1	2285	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2207	-0-	-273	-0-	132	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	170	1	2843	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2128	-0-	-302	-0-	125	1	2003	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	10113	-0-	-387	-0-	459	1	9653	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
05	10850	X	10360	-0-	-490	-0-	472	1	9878	2	Y	9	6	1			9
							10	9									
06	10200	X	10135	-0-	-65	-0-	468	1	9667	2	Y	-0-	8	1			1
07	10540	X	10064	-0-	-476	-0-	467	1	9597	2	Y	-0-					1
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	475	1	9691	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	385	1	7986	2	Y	17	12	1			6
							19	9									

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	8897	-0-	-403	-0-	403	1	8494	2	N	-0-	6	1			3
05	9610	X	9041	-0-	-569	-0-	412	1	8629	2	N	-0-	3	1			-0-
06	9210	X	8780	-0-	-430	-0-	405	1	8375	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8945	-0-	-541	-0-	415	1	8530	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8782	-0-	-518	-0-	410	1	8371	2	N	1					1
							1	9									
09	8910	X	8496	-0-	-414	-0-	389	1	8083	2	N	22	17	1			6
							24	9									

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2752	X	NO RPT	-0-	-2752	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	20640	X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	20640	X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	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

04	2600	N	690	-0-	-1910	3427	53	1	635	2	N	2	99	1		94
							2	9								
05	3100	N	693	-0-	-2407	1020	55	1	638	2	N	-0-				94
06	1678	N	658	-0-	-1020	-0-	56	1	599	2	N	3				97
							3	9								
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	N	-0-				97
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	71	1	610	2	N	-0-				97
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				97

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	113	1	1345	2	N	2				2
							2	9								
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	133	1	1524	2	N	-0-				2
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	125	1	1327	2	N	-0-				2
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	119	1	1447	2	N	-0-				2
08	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	149	1	1282	2	N	2				4
							2	9								
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT				4

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	N	-0-				21
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	55	1	628	2	N	-0-				21
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	55	1	586	2	N	-0-				21
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	665	2	N	-0-				21
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	76	1	649	2	N	-0-				21
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				21

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2600	N	686	-0-	-1914	7262	53	1	631	2	N	2	81	1			67
							2	9									
05	3100	N	729	-0-	-2371	4891	58	1	671	2	N	-0-					67
06	3000	N	688	-0-	-2312	2579	60	1	628	2	N	-0-					67
07	3100	N	721	-0-	-2379	200	55	1	666	2	N	-0-					67
*08	884	N	684	-0-	-200	-0-	71	1	613	2	N	-0-					67
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2011

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

04	2760	X	2568	-0-	-192	-0-	2547	2	21	9	Y	19					232
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2755	2	24	9	Y	22					254
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2734	2	15	9	Y	14					268
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2859	2	21	9	Y	19					287
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2972	2	24	9	Y	22					309
*09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2771	2	20	9	Y	18					327

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

04	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	2	1	9	Y	1					20
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1					21
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					22
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					23
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	68	2	1	9	Y	1					24
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			Y	-0-					24

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

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

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

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

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

04	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	2294	2			Y	-0-					32
05	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2295	2			Y	-0-					32
06	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2152	2	2	9	Y	2					34
07	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	2207	2			Y	-0-					34
08	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2051	2			Y	-0-					34
09	2160	N	1911	-0-	-249	-0-	1911	2			Y	-0-					34

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	5292	-0-	-1338	-0-	5292	2			Y	-0-					99
05	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			Y	-0-					99
06	6330	X	5906	-0-	-424	-0-	5902	2	4	9	Y	4					103
07	6541	X	5892	-0-	-649	-0-	5892	2			Y	-0-					103
08	6851	X	5114	-0-	-1737	-0-	5114	2			Y	-0-					103
09	6630	X	4234	-0-	-2396	-0-	4234	2			Y	-0-					103

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					9
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					9
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					9
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					9
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					9
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					9

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					29
05	775	N	147	-0-	-628	-0-	147	2			Y	-0-					29
06	930	N	447	-0-	-483	-0-	447	2			Y	-0-					29
07	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			Y	-0-					29
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					29
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			Y	-0-					29

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

04	570	N	432	-0-	-138	-0-	25	1	407	2	N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	N	-0-					-0-
08	589	N	118	-0-	-471	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-					-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705

04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	720	N	312	-0-	-408	-0-	312	2			N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	52	1	614	2	N	1					1
						1	9									
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	53	1	607	2	N	1					2
						1	9									
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	54	1	569	2	N	5					7
						6	9									
07	682 N	672	-0-	-10	-0-	50	1	611	2	N	10					17
						11	9									
08	651 N	648	-0-	-3	-0-	67	1	572	2	N	8					25
						9	9									
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					25

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

04	1760 R	1760	-0-	-0-	-0-	136	1	1615	2	N	8					76
						9	9									
05	1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	141	1	1626	2	N	12					88
						13	9									
06	1710 #	1666	-0-	-44	-0-	143	1	1514	2	N	8					96
						9	9									
07	1829 #	1568	-0-	-261	-0-	119	1	1449	2	N	-0-					96
08	1829 #	1568	-0-	-261	-0-	164	1	1404	2	N	-0-					96
09	1770 #	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					96

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	#	647	-0-	-73	-0-	49	1	587	2	N	10					312
							11	9									
05	744	#	683	-0-	-61	-0-	54	1	623	2	N	5					317
							6	9									
06	720	#	637	-0-	-83	-0-	54	1	574	2	N	8					325
							9	9									
07	720	R	720	-0-	-0-	-0-	53	1	653	2	N	13					338
							14	9									
*08	698	R	698	-0-	-0-	-0-	72	1	618	2	N	7					345
							8	9									
09	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					345

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	424	2	N	-0-					3
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	486	2	N	2					5
							2	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	N	-0-					5
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	536	2	N	-0-					5
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	61	1	519	2	N	15					20
							17	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					20

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
04	3000	N	1341	-0-	-1659	9001	103	1	1229	2	N	8					171
							9	9									
05	3100	N	1423	-0-	-1677	7324	113	1	1304	2	N	5					176
							6	9									
06	3000	N	1317	-0-	-1683	5641	113	1	1195	2	N	8					184
							9	9									
07	3100	N	1525	-0-	-1575	4066	111	1	1347	2	N	61	163	1			82
							67	9									
*08	3100	N	1400	-0-	-1700	2366	146	1	1254	2	N	-0-					82
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	1046					N	NO RPT					82

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69		NO RPT	-0-	-69	-0-					N	NO RPT					-0-
09	690		NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3		N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3		N	-0-					-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3		N	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3		N	-0-					-0-
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3		N	-0-					-0-
*09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3		N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

04	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	3		N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-					-0-
06	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	3		N	-0-					-0-
07	837	N	580	-0-	-257	-0-	580	3		N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-					-0-
*09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

04	3840	X	2888	-0-	-952	-0-	2888	3		N	-0-					-0-
05	3844	X	3525	-0-	-319	-0-	3525	3		N	-0-					-0-
06	3720	X	3198	-0-	-522	-0-	3198	3		N	-0-					-0-
07	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	3365	3		N	-0-					-0-
08	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	3324	3		N	-0-					-0-
09	3420	X	3277	-0-	-143	-0-	3277	3		N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-					-0-
08	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1827	3		N	-0-					-0-
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

04	1590	X	1495	-0-	-95	-0-	1495	3		N	-0-					-0-
05	1736	X	1588	-0-	-148	-0-	1588	3		N	-0-					-0-
06	1680	X	1541	-0-	-139	-0-	1541	3		N	-0-					-0-
07	1736	X	1556	-0-	-180	-0-	1556	3		N	-0-					-0-
08	1581	X	1546	-0-	-35	-0-	1546	3		N	-0-					-0-
09	1530	X	1313	-0-	-217	-0-	1313	3		N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-					-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		N	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3		N	-0-					-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3		N	-0-					-0-
*09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	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
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3		N	-0-			-0-
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
06	2280 N	2182	-0-	-98	-0-	2182	3		N	-0-			-0-
07	2356 N	2064	-0-	-292	-0-	2064	3		N	-0-			-0-
08	2356 N	2054	-0-	-302	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
09	2190 N	1967	-0-	-223	-0-	1967	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

04	2970 X	1029	-0-	-1941	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
05	3069 X	1085	-0-	-1984	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
07	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
08	1085 X	1054	-0-	-31	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
09	1050 N	988	-0-	-62	-0-	988	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
*09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

04	5100 X	3571	-0-	-1529	-0-	3571	3		N	-0-			-0-
05	5270 X	3608	-0-	-1662	-0-	3608	3		N	-0-			-0-
06	5100 X	3430	-0-	-1670	-0-	3430	3		N	-0-			-0-
07	4557 X	2737	-0-	-1820	-0-	2737	3		N	-0-			-0-
08	4309 X	2712	-0-	-1597	-0-	2712	3		N	-0-			-0-
09	3570 X	2255	-0-	-1315	-0-	2255	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
05	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	3		N	-0-			-0-
06	570 N	432	-0-	-138	-0-	432	3		N	-0-			-0-
07	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	3		N	-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

04	480 N	345	-0-	-135	-0-	345	3		N	-0-			-0-
05	434 N	142	-0-	-292	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
*09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	1650	X	1592	-0-	-58	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1649	-0-	-180	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1557	-0-	-213	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1360	-0-	-469	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1360	-0-	-345	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	1405	-0-	-185	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

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

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
05	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488

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

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

04	870	N	738	-0-	-132	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	628	-0-	-395	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	840	N	549	-0-	-291	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	775	N	280	-0-	-495	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	620	N	248	-0-	-372	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	540	N	296	-0-	-244	-0-	296	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
*09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	3			N	-0-					-0-
06	2903	N	2902	-0-	-1	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	190	-0-	-1430	-0-	190	3			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
04	3870 X	2900	-0-	-970	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
05	4278 X	2373	-0-	-1905	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	4110 X	2240	-0-	-1870	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	4247 X	2332	-0-	-1915	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	3565 X	1876	-0-	-1689	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09	2910 X	1652	-0-	-1258	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
05	2759 X	1843	-0-	-916	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
06	2580 X	2213	-0-	-367	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	3317 X	2387	-0-	-930	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
08	3286 X	2544	-0-	-742	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
09	3180 X	1662	-0-	-1518	-0-	1662	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

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

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564

04	6090 X	4031	-0-	-2059	-0-	65	1	3951	2	N	14					179
						15	9									
05	6138 X	5063	-0-	-1075	-0-	84	1	4951	2	N	25	168	1			36
						28	9									
06	5820 X	4628	-0-	-1192	-0-	75	1	4525	2	N	25					61
						28	9									
07	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	81	1	4756	2	N	14					75
						15	9									
08	5053 X	5040	-0-	-13	-0-	77	1	4938	2	N	23					98
						25	9									
*09	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	89	1	5122	2	N	-0-					98

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

04	5070 X	4382	-0-	-688	-0-	71	1	4288	2	N	21					196
						23	9									
05	5239 X	4951	-0-	-288	-0-	81	1	4809	2	N	55	176	1			75
						61	9									
06	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	86	1	5169	2	N	17					92
						19	9									
07	5208 X	5058	-0-	-150	-0-	84	1	4960	2	N	13					105
						14	9									
08	5208 X	3984	-0-	-1224	-0-	61	1	3912	2	N	10					115
						11	9									
09	5280 X	864	-0-	-4416	-0-	15	1	849	2	N	-0-					115

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					12
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					12
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					12
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					12
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					12
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	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

04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

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

OPELIKA (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
04	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1891 N	1883	-0-	-8	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1829 N	1813	-0-	-16	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	1800 N	1628	-0-	-172	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

04	2220 N	2136	-0-	-84	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
*09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) 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

04	1380 N	935	-0-	-445	-0-	935	2			N	-0-					108
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1029	2	10	9	N	9					117
06	1290 N	956	-0-	-334	-0-	947	2	9	9	N	8					125
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1047	2	8	9	N	7					132
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1253	2	9	9	N	8					140
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					140

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

04	630 N	625	-0-	-5	-0-	610	2	15	9	N	14					155
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	633	2	13	9	N	12					167
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	506	2	12	9	N	11					178
07	651 N	600	-0-	-51	-0-	586	2	14	9	N	13					191
08	651 N	490	-0-	-161	-0-	479	2	11	9	N	10					201
09	510 N	362	-0-	-148	-0-	352	2	10	9	N	9					210

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

04	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	600	N	412	-0-	-188	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

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

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

04	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

04	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	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
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			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
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	11	-0-	11	68	11	3			N	-0-					-0-
06	68 X	-0-	-0-	-68	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-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

04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	Y	1					23
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3					26
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	Y	1					27
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	262	3	6	9	Y	5					32
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	241	3	3	9	Y	3					35
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	258	3	2	9	Y	2					37

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1					1
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					1

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					2
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					2
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					2
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					2
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1					3
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					3

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

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

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

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	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

04	SWR 10	67	-0-	67	4251	67	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4251					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4251					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4251					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4251					N	-0-					-0-
09	SWR 10	43	-0-	43	4294	43	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

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

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

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

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	604	3	273	9	Y	248	373	1			53
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	627	3	387	9	Y	352	182	1			223
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	562	3	216	9	Y	196	372	1			47
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	683	3	352	9	Y	320	182	1			185
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	746	3	304	9	Y	276	348	1			113
*09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	697	3	329	9	Y	299	187	1			225

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	2408	-0-	2408	92311	2408	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	2696	-0-	2696	95007	2696	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1879	-0-	1879	96886	1879	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1937	-0-	1937	98823	1937	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	2636	-0-	2636	101459	2636	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	2624	-0-	2624	104083	2624	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1					4
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					4
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					4
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					5
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					5
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					5

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1420	3	8	9	Y	7					68
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1288	3	10	9	Y	9					77
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1182	3	15	9	Y	14					91
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1401	3	21	9	Y	19					110
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1454	3	15	9	Y	14					124
*09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1266	3	11	9	Y	10					134

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

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

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

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

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

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

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

04	2910 N	2879	-0-	-31	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
05	3069 N	2971	-0-	-98	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	2910 N	2746	-0-	-164	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
07	2976 N	2860	-0-	-116	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
08	2976 N	2732	-0-	-244	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
09	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	88	-0-	88	905	88	3		N	-0-			-0-
05	905 X	-0-	-0-	-905	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

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

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
*09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

04	2490	N	1186	-0-	-1304	-0-	1186	3		N	-0-					-0-
05	2201	N	1295	-0-	-906	-0-	1295	3		N	-0-					-0-
06	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325	3		N	-0-					-0-
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		N	-0-					-0-
08	3100	N	3410	-0-	310	310	3410	3		N	-0-					-0-
*09	3000	N	3087	-0-	87	397	3087	3		N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

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

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3		N	-0-					-0-
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3		N	-0-					-0-
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3		N	-0-					-0-
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3		N	-0-					-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3		N	-0-					-0-
*09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-					-0-
06	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	3		N	-0-					-0-
07	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3		N	-0-					-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3		N	-0-					-0-
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-					-0-
05	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3		N	-0-					-0-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3		N	-0-					-0-
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	3		N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-					-0-
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3		N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

04	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3		N	-0-					-0-
05	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	3		N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3		N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-					-0-
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

04	SWR 10	607	-0-	607	67292	607	3	N	-0-			-0-
05	SWR 10	609	-0-	609	67901	609	3	N	-0-			-0-
06	SWR 10	617	-0-	617	68518	617	3	N	-0-			-0-
07	SWR 10	629	-0-	629	69147	629	3	N	-0-			-0-
08	SWR 10	684	-0-	684	69831	684	3	N	-0-			-0-
09	SWR 10	667	-0-	667	70498	667	3	N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
*09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	713	N	578	-0-	-135	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

04	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 184316 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	896	-0-	-220	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3017	-0-	17	17	3017	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

04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

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

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-			-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-			-0-
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-			-0-
07	651 N	375	-0-	-276	-0-	375	3	N	-0-			-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
09	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	3	N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

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

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3	N	-0-			-0-
05	2790 N	2061	-0-	-729	-0-	2061	3	N	-0-			-0-
06	2610 N	2561	-0-	-49	-0-	2561	3	N	-0-			-0-
07	2697 N	2693	-0-	-4	-0-	2693	3	N	-0-			-0-
08	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3	N	-0-			-0-
*09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

04	570 X	449	-0-	-121	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	589 X	441	-0-	-148	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	570 X	415	-0-	-155	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	589 X	458	-0-	-131	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

04	2280 X	1886	-0-	-394	-0-	6 9	1 9	1871	3	N	8					103
05	2356 X	2129	-0-	-227	-0-	6 6	1 9	2117	3	N	5					108
06	2130 X	1967	-0-	-163	-0-	6 17	1 9	1944	3	N	15	1	8			122
07	2170 X	1990	-0-	-180	-0-	6 6	1 9	1978	3	N	5					127
08	2170 X	1848	-0-	-322	-0-	6 8	1 9	1834	3	N	7					134
09	2070 X	1876	-0-	-194	-0-	6 7	1 9	1863	3	N	6					140

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

04	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
05	4867 X	4771	-0-	-96	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
06	4710 X	4467	-0-	-243	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
07	4867 X	4544	-0-	-323	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
08	4867 X	4238	-0-	-629	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
*09	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1569	-0-	-1221	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	1654	-0-	-1229	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1185	-0-	-458	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1246	-0-	-344	-0-	1246	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-

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
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	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
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	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
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

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

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

04	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1485	-0-	-495	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2991	-0-	-339	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3981	-0-	-69	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4115	-0-	-70	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3797	-0-	-193	-0-	3797	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
*09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	600	N	398	-0-	-202	-0-	398	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

04	3390	X	2906	-0-	-484	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2660	-0-	-843	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2315	-0-	-745	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2236	-0-	-771	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2013	-0-	-994	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1747	-0-	-1163	-0-	1747	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

04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

04	2160	N	1929	-0-	-231	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2102	-0-	-285	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1859	-0-	-218	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1779	-0-	-231	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
*09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

04	3540	X	3309	-0-	-231	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	3448	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

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

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
*09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

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

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4370	-0-	-190	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3692	-0-	-868	-0-	3692	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1731	-0-	-69	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1523	-0-	-337	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1294	-0-	-535	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

04	2970	N	2779	-0-	-191	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2876	-0-	-131	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2278	-0-	-602	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2331	-0-	-552	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2286	-0-	-597	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1791	-0-	-689	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	317	-0-	-2194	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	946	-0-	-1634	-0-	946	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2795	-0-	-25	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2884	-0-	-30	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2814	-0-	-6	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

04	2520	X	2186	-0-	-334	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2171	-0-	-139	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
*09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
*09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

04	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

04	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
*09	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3		N	-0-			-0-
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-			-0-
07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3		N	-0-			-0-
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
*09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
05	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3		N	-0-			-0-
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3		N	-0-			-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
08	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3		N	-0-			-0-
*09	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3		N	-0-			-0-
05	2263 N	2052	-0-	-211	-0-	2052	3		N	-0-			-0-
06	2160 N	1789	-0-	-371	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
07	2201 N	2088	-0-	-113	-0-	2088	3		N	-0-			-0-
08	2046 N	1292	-0-	-754	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
09	1800 N	867	-0-	-933	-0-	867	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
*09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3		N	-0-			-0-
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-			-0-
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3		N	-0-			-0-
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3		N	-0-			-0-
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
*09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					95
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					95
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					95
07	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					95
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					95
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					95

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

04	1170	N	883	-0-	-287	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	903	-0-	-306	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	772	-0-	-398	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	930	N	570	-0-	-360	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1195	-0-	-417	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1138	-0-	-422	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

04	2010	N	1381	-0-	-629	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1452	-0-	-625	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1722	-0-	-288	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
*09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	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
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (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
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	817	-0-	-353	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	923	-0-	-193	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1078	-0-	-272	-0-	1078	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
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	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
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5430	-0-	-57	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5225	-0-	-262	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5001	-0-	-309	-0-	5001	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3		N	-0-			-0-
05	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3		N	-0-			-0-
06	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3		N	-0-			-0-
07	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3		N	-0-			-0-
08	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3		N	-0-			-0-
*09	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

04	1440 N	954	-0-	-486	-0-	954	3		N	-0-			-0-
05	1643 N	871	-0-	-772	-0-	871	3		N	-0-			-0-
06	990 N	836	-0-	-154	-0-	836	3		N	-0-			-0-
07	992 N	254	-0-	-738	-0-	254	3		N	-0-			-0-
08	868 N	252	-0-	-616	-0-	252	3		N	-0-			-0-
09	840 N	235	-0-	-605	-0-	235	3		N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3		N	-0-			-0-
05	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3		N	-0-			-0-
06	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3		N	-0-			-0-
07	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3		N	-0-			-0-
08	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3		N	-0-			-0-
*09	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

04	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3		N	-0-			-0-
05	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3		N	-0-			-0-
06	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3		N	-0-			-0-
07	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3		N	-0-			-0-
08	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3		N	-0-			-0-
*09	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
*09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3		N	-0-			-0-
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3		N	-0-			-0-
07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3		N	-0-			-0-
09	2070 N	2059	-0-	-11	-0-	2059	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4015	-0-	-305	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4233	-0-	-231	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4083	-0-	-237	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4244	-0-	-220	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
*09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

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

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	3			N	-0-					-0-
06	2961	N	2904	-0-	-57	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2629	-0-	-316	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1010	-0-	-1840	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

04	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

04	2310	N	382	-0-	-1928	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	475	-0-	-734	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	384	-0-	-636	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

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

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	960	N	841	-0-	-119	-0-	841	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

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

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	905	-0-	-242	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	1200 N	898	-0-	-302	-0-	898	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

04	2580 N	2334	-0-	-246	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
07	2418 N	2212	-0-	-206	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
08	2697 N	2247	-0-	-450	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
09	2280 N	2093	-0-	-187	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
*09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

04	3540	X	2288	-0-	-1252	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2412	-0-	-1246	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2337	-0-	-1203	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2424	-0-	-1079	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
*09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	775	-0-	-775	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	997	-0-	-533	-0-	997	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

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

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

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

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	879	-0-	-231	-0-	879	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410 X	6357	-0-	-1053	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
05	7316 X	6389	-0-	-927	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
06	7440 X	6647	-0-	-793	-0-	6647	3			N	-0-					-0-
07	7688 X	6242	-0-	-1446	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
08	7688 X	7635	-0-	-53	-0-	7635	3			N	-0-					-0-
*09	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

04	2070 X	1260	-0-	-810	-0-	1260	2			N	-0-					233
05	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					233
06	1500 X	1184	-0-	-316	-0-	1184	2			N	-0-					233
07	1488 X	1311	-0-	-177	-0-	1311	2			N	-0-					233
08	1550 X	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					233
09	1500 X	1318	-0-	-182	-0-	1318	2			N	-0-					233

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	744 N	390	-0-	-354	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

04	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

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

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

04	1620 N	1455	-0-	-165	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	875	-0-	-706	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	1650 N	930	-0-	-720	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	1519 N	1024	-0-	-495	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	930 N	601	-0-	-329	-0-	601	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	952	-0-	-536	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

04	1350	N	796	-0-	-554	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	660	-0-	-735	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	264	-0-	-1086	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

04	3420	X	2264	-0-	-1156	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	1217	-0-	-2317	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1850	-0-	-730	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2216	-0-	-450	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	1854	-0-	-471	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1533	-0-	-717	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

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

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

04	1500	X	1444	-0-	-56	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1483	-0-	-67	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1332	-0-	-168	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1460	-0-	-28	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*09	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

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

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

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

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
06	2790 X	2666	-0-	-124	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
07	2883 X	2693	-0-	-190	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
08	2883 X	2690	-0-	-193	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2576	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

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

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

04	4260 X	2946	-0-	-1314	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
05	4402 X	2282	-0-	-2120	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
06	3420 X	2754	-0-	-666	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
07	3534 X	3143	-0-	-391	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
08	3348 X	2159	-0-	-1189	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
09	2940 X	2899	-0-	-41	-0-	2899	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
09	1500 N	1395	-0-	-105	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

04	18385	X	5335	-0-	-13050	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
05	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
08	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

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

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

04	3180	X	2863	-0-	-317	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2618	-0-	-562	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
*09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

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

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

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

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	1542	-0-	-1338	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	2976 X	977	-0-	-1999	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
*09	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

04	1530 X	1312	-0-	-218	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1581 X	1383	-0-	-198	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1350 X	1336	-0-	-14	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	1395 X	1392	-0-	-3	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	1395 X	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
09	1350 X	1298	-0-	-52	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

04	3900 X	3894	-0-	-6	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
05	4154 X	4091	-0-	-63	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
06	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
08	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
09	4050 X	3903	-0-	-147	-0-	3903	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	713 N	466	-0-	-247	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	893	-0-	-223	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	465 N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3		N	-0-			-0-
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3		N	-0-			-0-
06	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3		N	-0-			-0-
07	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3		N	-0-			-0-
08	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3		N	-0-			-0-
*09	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3		N	-0-			-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

04	37230 X	35191	-0-	-2039	-0-	35191	3		N	-0-			-0-
05	37696 X	30822	-0-	-6874	-0-	30822	3		N	-0-			-0-
06	36480 X	30750	-0-	-5730	-0-	30750	3		N	-0-			-0-
07	37696 X	37089	-0-	-607	-0-	37089	3		N	-0-			-0-
08	36797 X	36477	-0-	-320	-0-	36477	3		N	-0-			-0-
09	35190 X	34237	-0-	-953	-0-	34237	3		N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

04	130920 X	128404	-0-	-2516	-0-	128404	3		N	-0-			-0-
05	136338 X	134307	-0-	-2031	-0-	134307	3		N	-0-			-0-
06	131940 X	131462	-0-	-478	-0-	131462	3		N	-0-			-0-
07	136338 X	134589	-0-	-1749	-0-	134589	3		N	-0-			-0-
08	136637 X	136637	-0-	-0-	-0-	136637	3		N	-0-			-0-
09	131460 X	124249	-0-	-7211	-0-	124249	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	2280 X	696	-0-	-1584	-0-	149	1	547	2	N	-0-			4
05	2356 X	495	-0-	-1861	-0-	100	1	395	2	N	-0-			4
06	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	961	1	3908	2	N	-0-			4
07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	616	1	2862	2	N	-0-			4
08	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	375	1	1729	2	N	-0-			4
09	4860 X	3382	-0-	-1478	-0-	613	1	2769	2	N	-0-			4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2550 X	1794	-0-	-756	-0-	384	1	1410	2	Y	-0-			33
05	2170 X	1768	-0-	-402	-0-	358	1	1410	2	Y	-0-			33
06	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	327	1	1361	2	Y	-0-			33
07	1860 N	1687	-0-	-173	-0-	299	1	1388	2	Y	-0-			33
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	291	1	1342	2	Y	-0-			33
*09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	284	1	1281	2	Y	-0-			33

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4800 X	3458	-0-	-1342	-0-	740	1	2718	2	Y	-0-			32
05	4371 X	1930	-0-	-2441	-0-	391	1	1539	2	Y	-0-			32
06	4230 X	2692	-0-	-1538	-0-	521	1	2171	2	Y	-0-			32
07	4371 X	2921	-0-	-1450	-0-	518	1	2403	2	Y	-0-			32
08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	747	1	3448	2	Y	-0-			32
*09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	652	1	2948	2	Y	-0-			32

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1766	-0-	-424	-0-	378	1	1388	2	N	-0-			43
05	1984	X	1766	-0-	-218	-0-	358	1	1408	2	N	-0-			43
06	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	327	1	1364	2	N	-0-			43
07	1860	X	1805	-0-	-55	-0-	320	1	1485	2	N	-0-			43
08	1829	X	1792	-0-	-37	-0-	319	1	1473	2	N	-0-			43
09	1770	X	1653	-0-	-117	-0-	299	1	1354	2	N	-0-			43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	419	1	1537	2	Y	-0-			30
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	405	1	1595	2	Y	-0-			30
06	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	378	1	1566	2	Y	-0-			30
07	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	356	1	1655	2	Y	-0-			30
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	354	1	1633	2	Y	-0-			30
*09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	349	1	1577	2	Y	-0-			30

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	182	1	3830	2	Y	-0-			-0-
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	192	1	4007	2	Y	-0-			-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	187	1	3864	2	Y	-0-			-0-
07	4123	X	4114	-0-	-9	-0-	191	1	3923	2	Y	-0-			-0-
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	188	1	3827	2	Y	-0-			-0-
*09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	178	1	3695	2	Y	-0-			-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

04	360	X	330	-0-	-30	-0-	71	1	259	2	N	-0-			-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	360	X	51	-0-	-309	-0-	29	1	22	2	N	-0-			-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	330	X	294	-0-	-36	-0-	53	1	241	2	N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

04	2760	X	2481	-0-	-279	-0-	531	1	1950	2	Y	-0-			65
05	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	475	1	1870	2	Y	-0-			65
06	2670	X	2580	-0-	-90	-0-	499	1	2081	2	Y	-0-			65
07	2635	X	2220	-0-	-415	-0-	393	1	1827	2	Y	-0-			65
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	388	1	1791	2	Y	-0-			65
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	336	1	1520	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		101	-0-	101	101	5	1	96	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

04	3300	X	2500	-0-	-800	-0-	535	1	1965	2	N	-0-					64
05	3131	X	1620	-0-	-1511	-0-	328	1	1292	2	N	-0-					64
06	3030	X	2161	-0-	-869	-0-	418	1	1743	2	N	-0-					64
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	601	1	2791	2	N	-0-					64
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	509	1	2348	2	N	-0-					64
09	2490	X	1087	-0-	-1403	-0-	197	1	890	2	N	-0-					64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

04	780	N	743	-0-	-37	-0-	34	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	33	1	684	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	782	2	Y	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	2	Y	-0-					-0-
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	51	1	1073	2	Y	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	1231	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	994	-0-	-86	-0-	46	1	948	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	968	-0-	-179	-0-	45	1	923	2	Y	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	Y	-0-					-0-
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			66
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			66
06	420 N	142	-0-	-278	-0-	142	2		Y	-0-			66
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2		Y	-0-			66
08	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2		Y	-0-			66
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			28
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			28
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			28
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			109
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-			109
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		Y	-0-			109
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		Y	-0-			109
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			109
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			1
05	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			1
06	15 X	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			1
07	12 X	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			1
08	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			1
*09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	362	1	1330	2	N	-0-					-0-
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	480	1	1889	2	N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	161	1	673	2	N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	184	1	853	2	N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	200	1	924	2	N	-0-					-0-
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	145	1	657	2	N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

04	2430	X	676	-0-	-1754	-0-	145	1	531	2	N	-0-					36
05	2511	X	1086	-0-	-1425	-0-	220	1	866	2	N	-0-					36
06	3450	X	1004	-0-	-2446	-0-	223	1	781	2	N	-0-					36
07	3565	X	918	-0-	-2647	-0-	163	1	755	2	N	-0-					36
08	3565	X	1528	-0-	-2037	-0-	272	1	1256	2	N	-0-					36
*09	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	254	1	1149	2	N	-0-					36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

04	30	X	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					32
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					32
06	90	X	60	-0-	-30	-0-	12	1	48	2	Y	-0-					32
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

04	2670	X	2153	-0-	-517	-0-	461	1	1692	2	N	-0-					38
05	2418	X	2184	-0-	-234	-0-	442	1	1742	2	N	-0-					38
06	2220	X	1798	-0-	-422	-0-	377	1	1421	2	N	-0-					38
07	2294	X	1872	-0-	-422	-0-	332	1	1540	2	N	-0-					38
08	2294	X	1691	-0-	-603	-0-	301	1	1390	2	N	-0-					38
09	2160	X	1737	-0-	-423	-0-	315	1	1422	2	N	-0-					38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

04	4740	X	4123	-0-	-617	-0-	883	1	3240	2	N	-0-					56
05	4588	X	4280	-0-	-308	-0-	867	1	3413	2	N	-0-					56
06	4440	X	3709	-0-	-731	-0-	747	1	2962	2	N	-0-					56
07	4464	X	4019	-0-	-445	-0-	712	1	3307	2	N	-0-					56
08	4371	X	3184	-0-	-1187	-0-	567	1	2617	2	N	-0-					56
09	4140	X	4110	-0-	-30	-0-	745	1	3365	2	N	-0-					56

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

04	9030	X	1290	-0-	-7740	-0-	276	1	1014	2	Y	-0-					34
05	5642	X	5510	-0-	-132	-0-	1116	1	4394	2	Y	-0-					34
06	5640	X	2179	-0-	-3461	-0-	422	1	1757	2	Y	-0-					34
07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1228	1	5704	2	Y	-0-					34
08	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	1424	1	6573	2	Y	-0-					34
*09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	1117	1	5048	2	Y	-0-					34

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

04	7890	X	6471	-0-	-1419	-0-	293	1	6178	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	6132	-0-	-2021	-0-	280	1	5852	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6276	-0-	-1524	-0-	290	1	5986	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6561	-0-	-1065	-0-	305	1	6256	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6278	-0-	-418	-0-	293	1	5985	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6043	-0-	-437	-0-	278	1	5765	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
05	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
06	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	-0-					-0-
07	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
08	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	731	1	14924	2	N	-0-					-0-
*09	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	708	1	14686	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

04	1830	X	14	-0-	-1816	-0-	1	1	13	2	N	-0-	7	1			-0-
05	1581	N	31	-0-	-1550	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

04	72393	X	72393	-0-	-0-	-0-	3830	1	68563	2	N	-0-					-0-
05	64051	X	64051	-0-	-0-	-0-	3486	1	60565	2	N	-0-					-0-
06	55113	X	55113	-0-	-0-	-0-	2547	1	52566	2	N	-0-					-0-
07	54126	X	51380	-0-	-2746	-0-	2467	1	48913	2	N	-0-					-0-
08	54126	X	47174	-0-	-6952	-0-	2323	1	44851	2	N	-0-					-0-
09	52380	X	17014	-0-	-35366	-0-	1053	1	15961	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	5873	-0-	-1837	-0-	264	1	5554	2	N	50					163
							55	9									
05	7564	X	5452	-0-	-2112	-0-	247	1	5169	2	N	33					196
							36	9									
06	6780	X	5171	-0-	-1609	-0-	235	1	4863	2	N	66	182	1			80
							73	9									
07	6851	X	5413	-0-	-1438	-0-	250	1	5133	2	N	27					107
							30	9									
08	6293	X	5193	-0-	-1100	-0-	240	1	4900	2	N	48					155
							53	9									
09	5880	X	4944	-0-	-936	-0-	225	1	4667	2	N	47					202
							52	9									

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

04	24773	X	24773	-0-	-0-	-0-	1123	1	23650	2	N	-0-					-0-
05	24430	X	24430	-0-	-0-	-0-	1114	1	23316	2	N	-0-					-0-
06	23137	X	23137	-0-	-0-	-0-	1068	1	22069	2	N	-0-					-0-
07	22929	X	22929	-0-	-0-	-0-	1065	1	21864	2	N	-0-					-0-
08	22282	X	22282	-0-	-0-	-0-	1041	1	21241	2	N	-0-					-0-
*09	21211	X	21211	-0-	-0-	-0-	975	1	20236	2	N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					133
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					133
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					133
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					133
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					133
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	2330	-0-	-1840	-0-	2327	2	3	9	N	3					90
05	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	3399	2	8	9	N	7					97
06	3570	X	1530	-0-	-2040	-0-	1529	2	1	9	N	1					98
07	3689	X	1295	-0-	-2394	-0-	1291	2	4	9	N	4					102
08	3689	X	938	-0-	-2751	-0-	935	2	3	9	N	3					105
09	3300	X	2414	-0-	-886	-0-	2411	2	3	9	N	3					108

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	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

04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	21	1	615	2	Y	-0-			25
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	17	1	497	2	Y	-0-			25
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	2	Y	-0-			25
07	651 N	383	-0-	-268	-0-	13	1	370	2	Y	-0-			25
08	527 N	386	-0-	-141	-0-	13	1	373	2	Y	-0-			25
09	510 N	391	-0-	-119	-0-	13	1	378	2	Y	-0-			25

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

04	2460 X	2351	-0-	-109	-0-	78	1	2269	2	Y	4			103
						4	9							
05	2480 X	2267	-0-	-213	-0-	76	1	2177	2	Y	13	87	1	29
						14	9							
06	2400 X	2164	-0-	-236	-0-	73	1	2091	2	Y	-0-			29
07	2480 X	2129	-0-	-351	-0-	72	1	2055	2	Y	2			31
						2	9							
08	2418 X	2039	-0-	-379	-0-	68	1	1963	2	Y	7			38
						8	9							
09	2340 X	1970	-0-	-370	-0-	66	1	1898	2	Y	5			43
						6	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	25	1	716	2	N	-0-					-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	N	-0-					-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	22	1	641	2	N	-0-					-0-
07	775 N	626	-0-	-149	-0-	21	1	605	2	N	-0-					-0-
08	744 N	586	-0-	-158	-0-	19	1	567	2	N	-0-					-0-
*09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	25	1	707	2	N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	18	1	522	2	Y	33					83
						36	9									
05	806 N	591	-0-	-215	-0-	19	1	547	2	Y	23	59	1			47
						25	9									
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	408	2	Y	37	58	1			26
						41	9									
07	589 N	506	-0-	-83	-0-	16	1	465	2	Y	23	47	1			2
						25	9									
08	589 N	561	-0-	-28	-0-	18	1	520	2	Y	21					23
						23	9									
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	411	2	Y	24					47
						26	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

04	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	74	1	2143	2	Y	4					101
						4	9									
05	2170 X	2081	-0-	-89	-0-	70	1	1999	2	Y	11	89	1			23
						12	9									
06	2100 X	1894	-0-	-206	-0-	64	1	1830	2	Y	-0-					23
07	2294 X	1971	-0-	-323	-0-	67	1	1903	2	Y	1					24
						1	9									
08	2294 X	2041	-0-	-253	-0-	68	1	1965	2	Y	7					31
						8	9									
09	2220 X	2215	-0-	-5	-0-	75	1	2133	2	Y	6					37
						7	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	91	1	2640	2	N	108	190	1			197
						119	9									
05	2604 X	2112	-0-	-492	-0-	69	1	1969	2	N	67					264
						74	9									
06	2520 X	2180	-0-	-340	-0-	71	1	2039	2	N	64	184	1			144
						70	9									
07	2945 N	2056	-0-	-889	-0-	68	1	1944	2	N	40					184
						44	9									
08	2108 N	1666	-0-	-442	-0-	55	1	1587	2	N	22					206
						24	9									
*09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	72	1	2067	2	N	140	182	1			164
						154	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	720	X	671	-0-	-49	-0-	22	1	649	2	Y	-0-			28
05	713	X	509	-0-	-204	-0-	17	1	492	2	Y	-0-			28
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	Y	-0-			28
07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	39	1	1108	2	Y	1			29
							1	9							
08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	33	1	959	2	Y	-0-			29
*09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	44	1	1246	2	Y	-0-			29

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2686	-0-	-1214	-0-	90	1	2596	2	Y	-0-			64
05	4030	X	2181	-0-	-1849	-0-	74	1	2107	2	Y	-0-			64
06	3900	X	2061	-0-	-1839	-0-	70	1	1991	2	Y	-0-			64
07	3069	X	2167	-0-	-902	-0-	73	1	2092	2	Y	2			66
							2	9							
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	124	1	3598	2	Y	-0-			66
*09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	106	1	3017	2	Y	-0-			66

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	1335	-0-	-1335	-0-	85	1	1232	2	N	16			80
							18	9							
05	2635	N	889	-0-	-1746	-0-	60	1	829	2	N	-0-			80
06	2490	N	557	-0-	-1933	-0-	38	1	519	2	N	-0-			80
07	1395	N	841	-0-	-554	-0-	56	1	785	2	N	-0-			80
08	899	N	729	-0-	-170	-0-	50	1	679	2	N	-0-			80
*09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	712	2	N	-0-			80

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	10			52
							11	9							
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	17			69
							19	9							
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	32	1	910	2	N	28			97
							31	9							
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	57	1	1637	2	N	58			155
							64	9							
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	48	1	1406	2	N	20			175
							22	9							
09	960	N	625	-0-	-335	-0-	21	1	604	2	N	-0-			175

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1840	-0-	-290	-0-	118	1	1722	2	N	-0-					127
05	2170	N	1773	-0-	-397	-0-	121	1	1652	2	N	-0-					127
06	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	138	1	1866	2	N	1	1	8			127
							1	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	144	1	2005	2	N	1	1	8			127
							1	9									
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	143	1	1952	2	N	1	1	8			127
							1	9									
*09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	138	1	1908	2	N	1	1	8			127
							1	9									

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	21	1	279	2	N	-0-					52
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	444	2	N	-0-					52
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	25	1	303	2	N	-0-					52
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	N	-0-					52
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	N	-0-					52
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	675	2	N	1	1	8			52
							1	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1066	-0-	-644	-0-	33	1	965	2	Y	62					189
							68	9									
05	1426	X	1138	-0-	-288	-0-	37	1	1051	2	Y	45	121	1			113
							50	9									
06	1380	X	1018	-0-	-362	-0-	31	1	899	2	Y	80	122	1			71
							88	9									
07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	60	1	1721	2	Y	87	132	1			26
							96	9									
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	50	1	1449	2	Y	58					84
							64	9									
*09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	49	1	1406	2	Y	84					168
							92	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
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1523	2	N	60					247
							66	9									
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	78	1	1538	2	N	95	183	1			159
							105	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	73	1	1396	2	N	63					222
							69	9									
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	51	1	1297	2	N	64	119	1			167
							70	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	87	1	1650	2	N	59					226
							65	9									
*09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	77	1	1460	2	N	47	165	1			108
							52	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	125	1	3613	2	N	75					132
							83	9									
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	134	1	3822	2	N	73					205
							80	9									
06	3300	X	2689	-0-	-611	-0-	90	1	2558	2	N	37	177	1			65
							41	9									
07	3937	X	1325	-0-	-2612	-0-	44	1	1260	2	N	19					84
							21	9									
08	4030	X	1183	-0-	-2847	-0-	39	1	1124	2	N	18					102
							20	9									
09	3900	X	2914	-0-	-986	-0-	97	1	2762	2	N	50					152
							55	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
07	155	N	34	-0-	-121	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	118	1	2474	2	N	-0-					-0-
05	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	136	1	2837	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3046	-0-	46	46	141	1	2905	2	N	-0-					-0-
07	3090	N	3044	-0-	-46	-0-	141	1	2903	2	N	-0-					-0-
08	2976	N	2770	-0-	-206	-0-	129	1	2641	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2548	-0-	-422	-0-	117	1	2431	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3131	-0-	-139	-0-	142	1	2989	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2679	-0-	-669	-0-	122	1	2557	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3172	-0-	-8	-0-	146	1	3026	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	150	1	3085	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	142	1	2892	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3071	-0-	-109	-0-	141	1	2930	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

04	390	N	386	-0-	-4	-0-	18	1	368	2	N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	2	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	N	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	16	1	328	2	N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	16	1	336	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945	2	N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1184	2	N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	2	N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	57	1	1165	2	N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	2	N	-0-					-0-
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	N	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	21	1	449	2	N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	N	-0-					-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	27	1	563	2	N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	N	-0-					-0-
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

04	2460	N	2082	-0-	-378	-0-	94	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	1605	-0-	-1185	-0-	73	1	1532	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	113	-0-	-1597	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	2	Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	39	1	825	2	Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	784	2	Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	38	1	773	2	Y	-0-					-0-
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	36	1	739	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	2	Y	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	60	1	1246	2	Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1189	2	Y	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1241	2	Y	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	62	1	1262	2	Y	-0-					-0-
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	59	1	1232	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	145	1	3047	2	N	-0-					-0-
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	133	1	2776	2	N	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	133	1	2739	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2764	-0-	-522	-0-	128	1	2636	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2644	-0-	-642	-0-	123	1	2521	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2827	-0-	-353	-0-	130	1	2697	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

04	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	72	1	1524	2	N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	81	1	1699	2	N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1537	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	76	1	1558	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	74	1	1514	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	73	1	1508	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

04	930	N	356	-0-	-574	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

04	2340	N	1879	-0-	-461	-0-	85	1	1794	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2078	-0-	-619	-0-	95	1	1983	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2404	-0-	-296	-0-	111	1	2293	2	N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	118	1	2431	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1577	-0-	-500	-0-	74	1	1503	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	1993	-0-	-407	-0-	92	1	1901	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

04	2790	X	2099	-0-	-691	-0-	95	1	2004	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2520	-0-	-363	-0-	115	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2304	-0-	-186	-0-	106	1	2198	2	N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	116	1	2384	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	114	1	2321	2	N	-0-					-0-
*09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	109	1	2258	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	17	1	347	2	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	2	N	-0-					-0-
09	360	N	238	-0-	-122	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	823	2	Y	-0-			-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	2	Y	-0-			-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	-0-			-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	Y	-0-			-0-
*09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	2	Y	-0-			-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	507	-0-	-578	-0-	23	1	484	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

04	720 N	536	-0-	-184	-0-	24	1	512	2	N	-0-			-0-
05	682 N	379	-0-	-303	-0-	17	1	362	2	N	-0-			-0-
06	660 N	222	-0-	-438	-0-	10	1	212	2	N	-0-			-0-
07	558 N	187	-0-	-371	-0-	9	1	178	2	N	-0-			-0-
08	372 N	201	-0-	-171	-0-	9	1	192	2	N	-0-			-0-
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

04	T. A.	3001	-0-	3001	5813	136	1	2865	2	N	-0-			-0-
05	8812 X	2999	-0-	-5813	-0-	137	1	2862	2	N	-0-			-0-
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	127	1	2627	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2292	-0-	-808	-0-	106	1	2186	2	N	-0-			-0-
08	3007 N	1837	-0-	-1170	-0-	86	1	1751	2	N	-0-			-0-
09	2760 N	1961	-0-	-799	-0-	90	1	1871	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	59	1	1237	2	Y	50	49	1			21
							55	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	63	1	1327	2	Y	19	23	1			17
							21	9									
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	61	1	1268	2	Y	32	44	1			5
							35	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1358	2	Y	41	24	1			22
							45	9									
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	67	1	1365	2	Y	7	27	1			2
							8	9									
*09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	2	Y	10					12
							11	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

04	900	N	802	-0-	-98	-0-	784	2	18	9	N	16					187
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	870	2	15	9	N	14					201
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	848	2	36	9	N	33	185	1			49
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	854	2	10	9	N	9					58
08	899	N	822	-0-	-77	-0-	811	2	11	9	N	10					68
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	856	2	19	9	N	17					85

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

04	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	84	1	1771	2	N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	86	1	1809	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1460	-0-	-340	-0-	67	1	1393	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	69	1	1421	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	74	1	1512	2	N	-0-					-0-
*09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	86	1	1789	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	129	1	2726	2	N	-0-					-0-
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	131	1	2736	2	N	-0-					-0-
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	120	1	2485	2	N	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	106	1	2179	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	116	1	2364	2	N	-0-					-0-
*09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	112	1	2322	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

04	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	93	1	1957	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	112	1	2337	2	N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	544	-0-	-944	-0-	25	1	519	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	144	-0-	-1344	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	12	-0-	-1428	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	51	1	1076	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	2	Y	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1120	2	Y	-0-					-0-
*09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	45	1	543	2	Y	39	38	1			17
							43	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	69	1	795	2	Y	23	22	1			18
							25	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	65	1	727	2	Y	41	50	1			9
							45	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	737	2	Y	41	25	1			25
							45	9									
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	64	1	681	2	Y	7	28	1			4
							8	9									
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	673	2	Y	10					14
							11	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	151	1	2557	2	Y	3	28	1			44
							3	9									
05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	146	1	2406	2	Y	52	48	1			48
							57	9									
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	147	1	2421	2	Y	39	32	1			55
							43	9									
07	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	152	1	2476	2	Y	47	57	1			45
							52	9									
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	150	1	2431	2	Y	99	100	1			44
							109	9									
*09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	143	1	2342	2	Y	87	94	1			37
							96	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	159	1	3343	2	Y	-0-					-0-
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	149	1	3112	2	Y	-0-					-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	145	1	3008	2	Y	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	149	1	3066	2	Y	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	147	1	3003	2	Y	-0-					-0-
*09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	119	1	2477	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	473	-0-	-637	-0-	21	1	452	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	685	-0-	-586	-0-	31	1	654	2	N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	46	1	948	2	N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	40	1	807	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	46	1	963	2	N	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	684	-0-	-276	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	69	1	1441	2	Y	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	81	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	81	1	1673	2	Y	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-					-0-
*09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	71	1	1480	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	141	1	2978	2	Y	-0-					-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	153	1	3202	2	Y	-0-					-0-
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	143	1	2964	2	Y	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	141	1	2886	2	Y	-0-					-0-
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	138	1	2816	2	Y	-0-					-0-
*09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	170	1	3522	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

04	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	61	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	64	1	1344	2	N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	64	1	1327	2	N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	66	1	1357	2	N	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	66	1	1352	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	63	1	1302	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-					-0-
05	930	N	484	-0-	-446	-0-	22	1	462	2	N	-0-					-0-
06	900	N	346	-0-	-554	-0-	16	1	330	2	N	-0-					-0-
07	713	N	317	-0-	-396	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	698	2	N	-0-					-0-
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

04	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	59	1	1238	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	58	1	1204	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	55	1	1129	2	Y	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	59	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	56	1	1159	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	54	1	1135	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	54	1	1123	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	53	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	54	1	1104	2	Y	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					-0-
*09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	107	1	2256	2	N	-0-					-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	120	1	2512	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	119	1	2461	2	N	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	110	1	2270	2	N	-0-					-0-
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	121	1	2460	2	N	-0-					-0-
*09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	115	1	2381	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

04	1890	N	1436	-0-	-454	-0-	65	1	1371	2	N	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	98	1	2048	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	91	1	1880	2	N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	92	1	1883	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	88	1	1829	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	144	1	3028	2	N	-0-					-0-
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	190	1	3983	2	N	-0-					-0-
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	115	1	2368	2	N	-0-					-0-
07	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	93	1	1907	2	N	-0-					-0-
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	125	1	2542	2	N	-0-					-0-
*09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	99	1	2045	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	134	1	2820	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2299	-0-	-553	-0-	105	1	2194	2	N	-0-					-0-
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	128	1	2638	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2483	-0-	-400	-0-	115	1	2368	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	101	1	2057	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	2488	-0-	-272	-0-	114	1	2374	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	87	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	90	1	1236	2	N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	89	1	1216	2	N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	90	1	1213	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	84	1	1129	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1369	-0-	-281	-0-	62	1	1307	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	68	1	1431	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	68	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	69	1	1420	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	65	1	1328	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	63	1	1307	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	53	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	767	-0-	-597	-0-	35	1	732	2	Y	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	65	1	1336	2	Y	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	73	1	1503	2	Y	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	59	1	1215	2	Y	-0-					-0-
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	71	1	1469	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	76	1	1610	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1379	-0-	-388	-0-	63	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	77	1	1593	2	Y	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	94	1	1931	2	Y	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	89	1	1826	2	Y	-0-					-0-
*09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	85	1	1758	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

04	750	N	490	-0-	-260	-0-	22	1	468	2	N	-0-					-0-
05	775	N	605	-0-	-170	-0-	28	1	577	2	N	-0-					-0-
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	31	1	633	2	N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	2	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	N	-0-					-0-
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	112	1	1733	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1647	-0-	-492	-0-	105	1	1542	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	92	1	1308	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	111	1	1686	2	Y	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	135	1	2118	2	Y	-0-					-0-
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	75	1	976	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	150	1	3152	2	N	-0-			-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	154	1	3218	2	N	-0-			-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	153	1	3162	2	N	-0-			-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	159	1	3257	2	N	-0-			-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	158	1	3231	2	N	-0-			-0-
*09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	150	1	3105	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	85	1	1791	2	N	-0-			-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	88	1	1835	2	N	-0-			-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	94	1	1933	2	N	-0-			-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	92	1	1881	2	N	-0-			-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	71	1	1441	2	N	-0-			-0-
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1423	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	750	N	565	-0-	-185	-0-	26	1	539	2	Y	-0-			-0-
05	806	N	508	-0-	-298	-0-	23	1	485	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	22	1	460	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	484	-0-	-105	-0-	22	1	462	2	Y	-0-			-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	2	Y	-0-			-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-			-0-

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
04	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	46	1	963	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	609	-0-	-507	-0-	28	1	581	2	Y	-0-			-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	61	1	1264	2	Y	-0-			-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	62	1	1276	2	Y	-0-			-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	2	Y	-0-			-0-
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	59	1	1233	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
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	151	1	1627	2	Y	15			104
							17	9							
05	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	160	1	1672	2	Y	13			117
							14	9							
06	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	156	1	1630	2	Y	10			127
							11	9							
07	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	159	1	1652	2	Y	11			138
							12	9							
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	160	1	1707	2	Y	8			146
							9	9							
*09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	157	1	1660	2	Y	36			182
							40	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
04	2700	X	2549	-0-	-151	-0-	116	1	2433	2	Y	-0-			-0-
05	2759	X	2498	-0-	-261	-0-	114	1	2384	2	Y	-0-			-0-
06	2670	X	2508	-0-	-162	-0-	116	1	2392	2	Y	-0-			-0-
07	2759	X	2650	-0-	-109	-0-	123	1	2527	2	Y	-0-			-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	112	1	2294	2	Y	-0-			-0-
*09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	129	1	2681	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

04	1530	X	718	-0-	-812	-0-	33	1	685	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1415	-0-	-166	-0-	65	1	1350	2	Y	-0-					-0-
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	62	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	Y	-0-					-0-
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	918	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	75	1	1581	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	71	1	1484	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1348	-0-	-362	-0-	62	1	1286	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1271	-0-	-434	-0-	59	1	1212	2	Y	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	61	1	1255	2	Y	-0-					-0-
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

04	900	N	753	-0-	-147	-0-	34	1	719	2	N	-0-					-0-
05	992	N	765	-0-	-227	-0-	35	1	730	2	N	-0-					-0-
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	36	1	745	2	N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	N	-0-					-0-
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	42	1	875	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	159	1	3349	2	N	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	148	1	3087	2	N	-0-					-0-
06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	117	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	144	1	2961	2	N	-0-					-0-
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	159	1	3237	2	N	-0-					-0-
*09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	168	1	3496	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

04	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	128	1	2690	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2005	-0-	-940	-0-	91	1	1914	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2850	-0-	-240	-0-	132	1	2718	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2812	-0-	-381	-0-	131	1	2681	2	Y	-0-					-0-
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	130	1	2664	2	Y	-0-					-0-
*09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	123	1	2542	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

04	210	N	64	-0-	-146	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	75	1	1577	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	80	1	1679	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	241	-0-	-1469	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1240	-0-	-465	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	89	1	1811	2	Y	-0-					-0-
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	81	1	1672	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	179	1	3134	2	N	-0-					-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	166	1	2928	2	N	-0-					-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	148	1	3069	2	N	-0-					-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	158	1	3249	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	164	1	3339	2	N	-0-					-0-
*09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	156	1	3235	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

04	T. A.		1715	-0-	1715	5188	78	1	1637	2	Y	-0-					-0-
05	6991	X	1803	-0-	-5188	-0-	82	1	1721	2	Y	-0-					-0-
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	85	1	1759	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	80	1	1647	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	81	1	1651	2	Y	-0-					-0-
*09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	84	1	1741	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

04	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	98	1	2072	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	112	1	2336	2	Y	-0-					-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	102	1	2107	2	Y	-0-					-0-
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	108	1	2209	2	Y	-0-					-0-
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	110	1	2253	2	Y	-0-					-0-
*09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	107	1	2212	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	702	-0-	-138	-0-	32	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	37	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	Y	-0-					-0-
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	115	1	1779	2	Y	84	112	1			96
							92	9									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	111	1	1701	2	Y	103	105	1			94
							113	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	113	1	1719	2	Y	77	70	1			101
							85	9									
07	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	117	1	1766	2	Y	95	118	1			78
							105	9									
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	106	1	1535	2	Y	192	197	1			73
							211	9									
*09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	98	1	1413	2	Y	173	188	1			58
							190	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	71	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1648	-0-	-584	-0-	75	1	1573	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1586	-0-	-514	-0-	73	1	1513	2	Y	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	105	1	2154	2	Y	-0-					-0-
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	126	1	2579	2	Y	-0-					-0-
*09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	99	1	2047	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	19	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	Y	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	76	1	1548	2	Y	-0-					-0-
*09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	80	1	1654	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	80	1	1680	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	82	1	1717	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	81	1	1676	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	84	1	1720	2	Y	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	83	1	1689	2	Y	-0-					-0-
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	79	1	1642	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1582	-0-	-1148	-0-	72	1	1510	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	996	-0-	-1546	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	2047	-0-	-53	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1714	-0-	-208	-0-	80	1	1634	2	Y	-0-					-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	92	1	1871	2	Y	-0-					-0-
*09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	71	1	1481	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

04	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	89	1	1867	2	N	-0-			-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	2	N	-0-			-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	94	1	1940	2	N	-0-			-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	97	1	1992	2	N	-0-			-0-
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	98	1	2004	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	93	1	1933	2	N	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	139	1	2921	2	N	-0-			-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	136	1	2853	2	N	-0-			-0-
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	134	1	2765	2	N	-0-			-0-
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	135	1	2778	2	N	-0-			-0-
08	1550	X	781	-0-	-769	-0-	36	1	745	2	N	-0-			-0-
*09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	148	1	3067	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

04	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	61	1	1282	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	62	1	1287	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	62	1	1272	2	Y	-0-			-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1334	2	Y	-0-			-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	65	1	1329	2	Y	-0-			-0-
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1	1288	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	25	1	523	2	Y	-0-			-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	-0-			-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	2	Y	-0-			-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	-0-			-0-
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

04	2160	N	1920	-0-	-240	-0-	87	1	1833	2	Y	-0-			-0-
05	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-			-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	88	1	1827	2	Y	-0-			-0-
07	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	85	1	1751	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	Y	-0-			-0-
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1035	-0-	-435	-0-	46	1	972	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	57	1	1198	2	Y	18	12	1			9
							20	9									
06	1320	N	1072	-0-	-248	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-	7	1			2
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	67	1	1381	2	Y	-0-					2
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	87	1	1778	2	Y	-0-					2
*09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	82	1	1691	2	Y	21	17	1			6
							23	9									

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

04	2820	X	973	-0-	-1847	-0-	44	1	929	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	549	-0-	-2365	-0-	25	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1338	-0-	-1482	-0-	62	1	1276	2	Y	-0-					-0-
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	171	1	3522	2	Y	-0-					-0-
08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	116	1	2375	2	Y	-0-					-0-
*09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	131	1	2719	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	122	1	2560	2	N	-0-					-0-
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	86	1	1795	2	N	-0-					-0-
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	186	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	117	1	2395	2	N	-0-					-0-
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	150	1	3052	2	N	-0-					-0-
*09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	129	1	2672	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

04	2850	X	2099	-0-	-751	-0-	95	1	2000	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	496	1	3857	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	535	1	4820	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	530	1	4534	2	Y	-0-	2	1			1
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	475	1	3318	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	497	1	4057	2	Y	14	11	1			3
							15	9									

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

04	2910	X	2413	-0-	-497	-0-	109	1	2304	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2497	-0-	-510	-0-	114	1	2383	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1758	-0-	-822	-0-	81	1	1677	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1167	-0-	-1437	-0-	54	1	1113	2	Y	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	72	1	1479	2	Y	-0-					-0-
*09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	121	1	2515	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	109	1	2290	2	Y	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	108	1	2259	2	Y	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	107	1	2206	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	109	1	2232	2	Y	-0-					-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	99	1	2023	2	Y	-0-					-0-
*09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	99	1	2063	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710 X	3138	-0-	-1572	-0-	142	1	2996	2	Y	-0-					-0-
05	4867 X	3231	-0-	-1636	-0-	147	1	3084	2	Y	-0-					-0-
06	4710 X	3261	-0-	-1449	-0-	150	1	3111	2	Y	-0-					-0-
07	3627 X	3365	-0-	-262	-0-	156	1	3209	2	Y	-0-					-0-
08	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	116	1	2364	2	Y	-0-					-0-
*09	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	185	1	3843	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

04	540 N	212	-0-	-328	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	82	-0-	-248	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	65	-0-	-152	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	65	-0-	65	65	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	396	-0-	396	461	18	1	378	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	89	1	1882	2	Y	-0-					-0-
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	84	1	1756	2	Y	-0-					-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	2	Y	-0-					-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	89	1	1822	2	Y	-0-					-0-
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	78	1	1598	2	Y	-0-					-0-
*09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	2	Y	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

04	540 X	368	-0-	-172	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	434 X	362	-0-	-72	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	667 X	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

04	180 N	19	-0-	-161	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	2	N	-0-					-0-
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	103	1	2123	2	N	-0-					-0-
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	81	1	1663	2	N	-0-					-0-
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	102	1	2076	2	N	-0-					-0-
*09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	98	1	2038	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

04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	128	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	2790 X	2420	-0-	-370	-0-	110	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2700 N	2469	-0-	-231	-0-	114	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	2790 N	2331	-0-	-459	-0-	108	1	2223	2	N	-0-					-0-
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	121	1	2465	2	N	-0-					-0-
*09	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	126	1	2620	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	-0-					-0-
*09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4264	-0-	-206	-0-	193	1	4071	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4298	-0-	-321	-0-	196	1	4102	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3891	-0-	-429	-0-	180	1	3711	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3140	-0-	-1324	-0-	146	1	2994	2	Y	-0-					-0-
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	167	1	3408	2	Y	-0-					-0-
*09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	184	1	3825	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

04	6840	X	6531	-0-	-309	-0-	325	1	6206	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	6641	-0-	-427	-0-	332	1	6309	2	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6462	-0-	-288	-0-	327	1	6135	2	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6619	-0-	-356	-0-	337	1	6282	2	Y	-0-					-0-
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	336	1	6230	2	Y	-0-					-0-
*09	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	321	1	6033	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

04	1500	N	162	-0-	-1338	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	231	-0-	-296	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	149	1	3145	2	Y	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	153	1	3200	2	Y	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	153	1	3164	2	Y	-0-					-0-
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	154	1	3165	2	Y	-0-					-0-
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	156	1	3191	2	Y	-0-					-0-
*09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	148	1	3081	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	2	Y	-0-					-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	74	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	74	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	73	1	1499	2	Y	-0-					-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	75	1	1537	2	Y	-0-					-0-
*09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	55	1	1157	2	Y	-0-					-0-
06	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	57	1	1183	2	Y	-0-					-0-
07	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	57	1	1164	2	Y	-0-					-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	55	1	1164	2	Y	-0-					-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-					-0-
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	88	1	1812	2	Y	-0-					-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	73	1	1498	2	Y	-0-					-0-
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	74	1	1516	2	Y	-0-					-0-
*09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	69	1	1461	2	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	72	1	1508	2	Y	-0-					-0-
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	71	1	1460	2	Y	-0-					-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1511	2	Y	-0-					-0-
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	73	1	1497	2	Y	-0-					-0-
*09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	64	1	1327	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	253	-0-	-243	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	Y	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

04	4813	X	4545	-0-	-268	-0-	206	1	4339	2	Y	-0-					-0-
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	156	1	3265	2	Y	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	139	1	2871	2	Y	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	158	1	3237	2	Y	-0-					-0-
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	186	1	3805	2	Y	-0-					-0-
*09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	149	1	3097	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	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

04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	86	1	1805	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	87	1	1814	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	87	1	1806	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	89	1	1834	2	Y	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	90	1	1829	2	Y	-0-					-0-
*09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1689	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	70	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	74	1	1540	2	Y	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1462	2	Y	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	2	Y	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	72	1	1475	2	Y	-0-					-0-
*09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1300	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

04	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	96	1	2020	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2030	-0-	-202	-0-	93	1	1937	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	84	1	1746	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1843	-0-	-358	-0-	86	1	1757	2	Y	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-					-0-
*09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	87	1	1810	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1428	-0-	-252	-0-	65	1	1363	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1201	-0-	-411	-0-	55	1	1146	2	Y	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	96	1	1979	2	Y	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	89	1	1835	2	Y	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	92	1	1889	2	Y	-0-					-0-
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	52	1	1076	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	52	1	1065	2	Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	52	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

04	1650	N	1293	-0-	-357	-0-	59	1	1234	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	67	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	58	1	1207	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	56	1	1143	2	Y	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	52	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

04	1800	N	1596	-0-	-204	-0-	72	1	1524	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	72	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	75	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	78	1	1603	2	N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1534	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	73	1	1524	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

04	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	46	1	958	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	47	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	47	1	965	2	Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	2	Y	-0-					-0-
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	43	1	892	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

04	1920	X	1764	-0-	-156	-0-	80	1	1684	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	73	1	1523	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	334	-0-	-1496	-0-	15	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1111	-0-	-718	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-					-0-
*09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	75	1	1563	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	65	1	1364	2	Y	-0-					-0-
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1380	2	Y	-0-					-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	63	1	1306	2	Y	-0-					-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	67	1	1375	2	Y	-0-					-0-
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	66	1	1347	2	Y	-0-					-0-
*09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	149	1	3130	2	Y	-0-					-0-
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	151	1	3152	2	Y	-0-					-0-
06	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	144	1	2978	2	Y	-0-					-0-
07	3379 X	3169	-0-	-210	-0-	147	1	3022	2	Y	-0-					-0-
08	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	100	1	2044	2	Y	-0-					-0-
*09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	132	1	2731	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	2	Y	-0-					-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	51	1	1049	2	Y	-0-					-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

04	3360 X	3163	-0-	-197	-0-	143	1	3020	2	N	-0-					-0-
05	3472 X	3254	-0-	-218	-0-	148	1	3106	2	N	-0-					-0-
06	3240 X	3201	-0-	-39	-0-	148	1	3053	2	N	-0-					-0-
07	3348 X	3200	-0-	-148	-0-	149	1	3051	2	N	-0-					-0-
08	3286 X	3106	-0-	-180	-0-	145	1	2961	2	N	-0-					-0-
09	3210 X	3007	-0-	-203	-0-	138	1	2869	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	75	1	1585	2	Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	77	1	1603	2	Y	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	72	1	1487	2	Y	-0-					-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	88	1	1808	2	Y	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	88	1	1793	2	Y	-0-					-0-
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	82	1	1692	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		76	-0-	76	76	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	212	X	136	-0-	-76	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	53	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	Y	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	58	1	1187	2	Y	-0-					-0-
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	55	1	1147	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	76	1	1596	2	N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	82	1	1713	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	75	1	1547	2	N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	85	1	1747	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	69	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1097	-0-	-523	-0-	50	1	1047	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3184	-0-	184	542	144	1	3040	2	Y	-0-					-0-
05	2760	N	2218	-0-	-542	-0-	101	1	2117	2	Y	-0-					-0-
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	110	1	2279	2	Y	-0-					-0-
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	130	1	2663	2	Y	-0-					-0-
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	117	1	2384	2	Y	-0-					-0-
*09	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	102	1	2118	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	91	1	1908	2	Y	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	91	1	1905	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	88	1	1815	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	90	1	1859	2	Y	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	88	1	1799	2	Y	-0-					-0-
*09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	85	1	1762	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	119	-0-	119	119	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	87	-0-	87	206	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
07	T. A.	82	-0-	82	288	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	288 X	-0-	-0-	-288	-0-					Y	-0-					-0-
*09	65 X	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	54	1	1143	2	N	-0-					-0-
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	2	N	-0-					-0-
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	91	1	1881	2	N	-0-					-0-
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	92	1	1900	2	N	-0-					-0-
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	90	1	1831	2	N	-0-					-0-
*09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	85	1	1772	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
*09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

04	1950 N	1452	-0-	-498	-0-	66	1	1386	2	Y	-0-					-0-
05	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	79	1	1656	2	Y	-0-					-0-
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	97	1	2007	2	Y	-0-					-0-
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	88	1	1799	2	Y	-0-					-0-
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	82	1	1668	2	Y	-0-					-0-
*09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	78	1	1610	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

04	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	58	1	1230	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	1223	-0-	-203	-0-	56	1	1167	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1287	-0-	-93	-0-	59	1	1228	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	60	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	2	N	-0-					-0-
*09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1396	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2284	-0-	-86	-0-	104	1	2180	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	104	1	2177	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1647	-0-	-723	-0-	76	1	1571	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2043	-0-	-313	-0-	95	1	1948	2	Y	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	93	1	1897	2	Y	-0-					-0-
*09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1973	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	333	-0-	-535	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	95	1	1946	2	Y	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	63	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	85	1	1756	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	73	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	73	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	73	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	75	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	73	1	855	2	Y	-0-					-0-
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	73	1	891	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3014	-0-	-1126	-0-	133	1	2792	2	Y	81	113	1			100
							89	9									
05	4278	X	2948	-0-	-1330	-0-	130	1	2716	2	Y	93	102	1			91
							102	9									
06	4140	X	3748	-0-	-392	-0-	169	1	3494	2	Y	77	68	1			100
							85	9									
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	207	1	4248	2	Y	94	116	1			78
							103	9									
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	218	1	4444	2	Y	195	201	1			72
							215	9									
*09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	205	1	4263	2	Y	173	189	1			56
							190	9									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	179	1	3773	2	Y	42	54	1			47
							46	9									
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	178	1	3716	2	Y	52	52	1			47
							57	9									
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	172	1	3552	2	Y	39	34	1			52
							43	9									
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	173	1	3544	2	Y	47	59	1			40
							52	9									
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	169	1	3440	2	Y	99	99	1			40
							109	9									
*09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	158	1	3275	2	Y	87	94	1			33
							96	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	905	2	N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	80	1	1645	2	N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	76	1	1551	2	N	-0-					-0-
*09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	71	1	1474	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	125	1	2629	2	Y	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	124	1	2588	2	Y	-0-					-0-
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	121	1	2504	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	71	1	1467	2	Y	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	79	1	1607	2	Y	-0-					-0-
*09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	96	1	2000	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	62	-0-	-341	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	67	1	1402	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	428	-0-	-1277	-0-	20	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	138	1	2854	2	Y	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	104	1	2142	2	Y	-0-					-0-
08	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	90	1	1828	2	Y	-0-					-0-
*09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	104	1	2165	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	100	1	2115	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1409	-0-	-389	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	2235	2	Y	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	107	1	2204	2	Y	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1534	2	Y	-0-					-0-
*09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	91	1	1885	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	82	1	1730	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1838	-0-	-456	-0-	84	1	1754	2	N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	97	1	2011	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	78	1	1604	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	80	1	1636	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1651	-0-	-449	-0-	76	1	1575	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	91	1	1918	2	N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	91	1	1901	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	86	1	1773	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1688	-0-	-389	-0-	78	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1350	-0-	-634	-0-	63	1	1287	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	77	1	1588	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	153	-0-	-312	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	438	-0-	-1092	-0-	20	1	418	2	N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	57	1	1164	2	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

04	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	99	1	2093	2	N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	103	1	2150	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	101	1	2082	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	104	1	2127	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	103	1	2110	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	96	1	1994	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		96	-0-	96	96	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		52	-0-	52	148	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		108	-0-	108	256	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	366	X	110	-0-	-256	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
*09	102	X	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

04	600	N	397	-0-	-203	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-
05	620	N	346	-0-	-274	-0-	16	1	330	2	N	-0-					-0-
06	480	N	309	-0-	-171	-0-	14	1	295	2	N	-0-					-0-
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	2	N	-0-					-0-
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1568	-0-	-172	-0-	71	1	1497	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	61	1	1272	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1147	-0-	-563	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1057	-0-	-555	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	47	1	976	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

04	2880	X	957	-0-	-1923	-0-	43	1	914	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	527	-0-	-2449	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	937	-0-	-1943	-0-	43	1	894	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	1967	-0-	-1009	-0-	91	1	1876	2	Y	-0-					-0-
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	91	1	1854	2	Y	-0-					-0-
*09	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1184	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

04	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	98	1	2065	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2276	-0-	-111	-0-	104	1	2172	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	103	1	2136	2	N	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	105	1	2162	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	103	1	2103	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	102	1	2124	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	95	1	2004	2	N	-0-					-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	98	1	2054	2	N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	98	1	2018	2	N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	102	1	2088	2	N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	101	1	2059	2	N	-0-					-0-
*09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	98	1	2036	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	83	1	1083	2	Y	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	83	1	1097	2	Y	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1127	2	Y	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	82	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	78	1	995	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

04	3000	N	4916	-0-	1916	3298	223	1	4693	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5177	-0-	2077	5375	236	1	4941	2	Y	-0-					-0-
06	10263	X	4888	-0-	-5375	-0-	226	1	4662	2	Y	-0-					-0-
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	224	1	4594	2	Y	-0-					-0-
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	216	1	4416	2	Y	-0-					-0-
*09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	199	1	4126	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	42	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1201	2	Y	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	2	Y	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	2	Y	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	93	1	1954	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	94	1	1958	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	103	1	2120	2	Y	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	105	1	2143	2	Y	-0-					-0-
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	100	1	2082	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	654	-0-	-216	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	41	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	Y	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	51	1	1056	2	Y	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	53	1	1100	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	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
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	894	2	Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	69	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	70	1	791	2	Y	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					-0-
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	774	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
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	26	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	27	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	27	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	71	1	1453	2	Y	-0-					-0-
*09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	150	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	154	1	3225	2	N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	154	1	3175	2	N	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	158	1	3248	2	N	-0-					-0-
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	155	1	3167	2	N	-0-					-0-
*09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	141	1	2925	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

04	1800	N	1487	-0-	-313	-0-	67	1	1420	2	N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	83	1	1733	2	N	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	108	1	2236	2	N	-0-					-0-
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	130	1	2672	2	N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	121	1	2470	2	N	-0-					-0-
*09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	117	1	2435	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

04	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	85	1	1787	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	85	1	1779	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1794	-0-	-156	-0-	83	1	1711	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	87	1	1779	2	N	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	87	1	1779	2	N	-0-					-0-
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	84	1	1745	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

04	4860	X	4301	-0-	-559	-0-	622	1	3679	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	1774	-0-	-3248	-0-	448	1	1326	2	Y	-0-					-0-
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	654	1	4170	2	Y	-0-					-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	667	1	4088	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	699	1	4881	2	Y	-0-					-0-
*09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	700	1	5139	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

04	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	51	1	1076	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	840	-0-	-493	-0-	38	1	802	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	48	1	992	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	53	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					-0-
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		34	-0-	34	34	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	44	1	935	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	661	-0-	-331	-0-	30	1	631	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	653	-0-	-307	-0-	30	1	623	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	815	-0-	-177	-0-	38	1	777	2	Y	-0-			-0-
08	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	2	Y	-0-			-0-
*09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	Y	-0-			-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	47	1	986	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	713	-0-	-434	-0-	33	1	680	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	723	-0-	-297	-0-	33	1	690	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	907	-0-	-147	-0-	42	1	865	2	N	-0-			-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	60	1	1227	2	N	-0-			-0-
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1241	2	N	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	63	1	1329	2	Y	-0-			-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	2	Y	-0-			-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	62	1	1282	2	Y	-0-			-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	Y	-0-			-0-
*09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	106	1	2190	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

04	570	N	564	-0-	-6	-0-	26	1	538	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	26	1	551	2	Y	-0-			-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	27	1	550	2	Y	-0-			-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	-0-			-0-
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	Y	-0-			-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	37	1	774	2	Y	-0-			-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	Y	-0-			-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1210	2	Y	-0-			-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	67	1	1360	2	Y	-0-			-0-
*09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	66	1	1389	2	Y	-0-			-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	-0-			-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	59	1	1213	2	Y	-0-			-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	2	Y	-0-			-0-
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	69	1	1439	2	Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

04	2040	N	1805	-0-	-235	-0-	82	1	1723	2	Y	-0-			-0-
05	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	94	1	1974	2	Y	-0-			-0-
06	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	92	1	1897	2	Y	-0-			-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	94	1	1941	2	Y	-0-			-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	94	1	1920	2	Y	-0-			-0-
*09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	90	1	1870	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3138	-0-	138	138	142	1	2996	2	Y	-0-					-0-
05	2823	N	2685	-0-	-138	-0-	122	1	2563	2	Y	-0-					-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	84	1	1726	2	Y	-0-					-0-
07	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	-0-					-0-
*09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	129	1	2671	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	72	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1149	-0-	-681	-0-	53	1	1096	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	49	1	1014	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	59	1	1206	2	N	-0-					-0-
*09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

04	2640	X	2302	-0-	-338	-0-	104	1	2198	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	124	1	2592	2	N	-0-					-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	134	1	2763	2	N	-0-					-0-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	149	1	3058	2	N	-0-					-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	138	1	2810	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2451	-0-	-189	-0-	113	1	2338	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	102	1	2152	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	95	1	1994	2	N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	97	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	108	1	2216	2	N	-0-					-0-
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	104	1	2118	2	N	-0-					-0-
*09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	110	1	2292	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

04	T. A.		1983	-0-	1983	6257	90	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	8321	X	2064	-0-	-6257	-0-	94	1	1970	2	Y	-0-					-0-
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	89	1	1845	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	88	1	1818	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	86	1	1747	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	79	1	1647	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	129	1	2722	2	Y	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	147	1	3067	2	Y	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	178	1	3676	2	Y	-0-					-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	176	1	3615	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	168	1	3428	2	Y	-0-					-0-
*09	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	78	1	1625	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	773	1	5081	2	Y	-0-					-0-
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	813	1	5413	2	Y	-0-					-0-
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	776	1	4881	2	Y	-0-					-0-
07	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	838	1	5681	2	Y	-0-					-0-
08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	824	1	5373	2	Y	-0-					-0-
*09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	669	1	2983	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

04	634	N	416	-0-	-218	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1319	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		2097	-0-	2097	2097	96	1	2001	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	107	1	2263	2	Y	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	107	1	2234	2	Y	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	108	1	2238	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	1909	-0-	-385	-0-	89	1	1820	2	Y	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	81	1	1645	2	Y	-0-					-0-
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	73	1	1505	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

04	1530 N	1454	-0-	-76	-0-	66	1	1388	2	Y	-0-					-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	2	Y	-0-					-0-
06	1530 N	1438	-0-	-92	-0-	66	1	1372	2	Y	-0-					-0-
07	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	68	1	1397	2	Y	-0-					-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1401	2	Y	-0-					-0-
*09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	933	2	Y	-0-					-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	900	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	913	2	Y	-0-					-0-
*09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	888	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	92	1	1930	2	N	-0-					-0-
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	97	1	2021	2	N	-0-					-0-
06	2190 N	1995	-0-	-195	-0-	92	1	1903	2	N	-0-					-0-
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	98	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	2108 N	2020	-0-	-88	-0-	94	1	1926	2	N	-0-					-0-
09	2010 N	1941	-0-	-69	-0-	89	1	1852	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

04	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	182	1	3201	2	N	-0-					-0-
05	3007 X	2312	-0-	-695	-0-	130	1	2182	2	N	-0-					-0-
06	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	242	1	4386	2	N	-0-					-0-
07	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	285	1	5224	2	N	-0-					-0-
08	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	264	1	4748	2	N	-0-					-0-
*09	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	253	1	4629	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

04	4830 X	4634	-0-	-196	-0-	210	1	4424	2	N	-0-					-0-
05	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	271	1	5681	2	N	-0-					-0-
06	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	249	1	5144	2	N	-0-					-0-
07	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	253	1	5203	2	N	-0-					-0-
08	4991 X	4990	-0-	-1	-0-	233	1	4757	2	N	-0-					-0-
*09	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	228	1	4736	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

04	9030 X	7847	-0-	-1183	-0-	356	1	7491	2	Y	-0-					-0-
05	9331 X	6861	-0-	-2470	-0-	313	1	6548	2	Y	-0-					-0-
06	8340 X	7641	-0-	-699	-0-	353	1	7288	2	Y	-0-					-0-
07	8525 X	6132	-0-	-2393	-0-	285	1	5847	2	Y	-0-					-0-
08	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	352	1	7190	2	Y	-0-					-0-
*09	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	316	1	6564	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	T. A.		5442	-0-	5442	16628	247	1	5195	2	N	-0-					97
05	21495	X	4867	-0-	-16628	-0-	222	1	4645	2	N	-0-					97
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	207	1	4288	2	N	-0-					97
07	5890	X	4226	-0-	-1664	-0-	196	1	4030	2	N	-0-					97
08	5828	X	4336	-0-	-1492	-0-	203	1	4133	2	N	-0-					97
09	5430	X	4229	-0-	-1201	-0-	194	1	4035	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
04	14700	X	11616	-0-	-3084	-0-	523	1	11001	2	Y	84	115	1			99
							92	9									
05	14167	X	11662	-0-	-2505	-0-	527	1	11022	2	Y	103	108	1			94
							113	9									
06	12810	X	10932	-0-	-1878	-0-	501	1	10346	2	Y	77	70	1			101
							85	9									
07	13020	X	11088	-0-	-1932	-0-	510	1	10473	2	Y	95	118	1			78
							105	9									
08	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	481	1	9809	2	Y	197	201	1			74
							217	9									
*09	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	427	1	8855	2	Y	172	189	1			57
							189	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
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	91	1	1931	2	N	-0-					64
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	88	1	1871	2	N	-0-					64
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	96	1	2046	2	N	-0-					64
07	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	78	1	1661	2	N	-0-					64
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	93	1	1973	2	N	-0-					64
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-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
04	2790	X	2415	-0-	-375	-0-	2415	2			N	-0-					73
05	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	2445	2			N	-0-					73
06	2550	X	2506	-0-	-44	-0-	2506	2			N	-0-					73
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					73
08	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	2332	2			N	-0-					73
09	2520	X	2016	-0-	-504	-0-	2016	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
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					83
05	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	2795	2			N	-0-					83
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					83
07	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	2865	2			N	-0-					83
08	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2940	2			N	-0-					83
09	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	2809	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3074	-0-	-406	-0-	3074	2			N	-0-					70
05	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	3313	2			N	-0-					70
06	3480	X	2915	-0-	-565	-0-	2915	2			N	-0-					70
07	3534	X	3000	-0-	-534	-0-	3000	2			N	-0-					70
08	3472	X	2994	-0-	-478	-0-	2994	2			N	-0-					70
09	3210	X	2982	-0-	-228	-0-	2982	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

04	11310	X	9708	-0-	-1602	-0-	9708	2			N	-0-					50
05	11687	X	10268	-0-	-1419	-0-	10268	2			N	-0-					50
06	10710	X	8689	-0-	-2021	-0-	8689	2			N	-0-					50
07	10757	X	5966	-0-	-4791	-0-	5966	2			N	-0-					50
08	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11541	2	3	9	N	3					53
*09	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					53

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					73
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					73
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					73
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					73
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					73
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					40
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					40
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					40
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					40
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					40
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					6
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					6
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-					6
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					6
08	2759	X	2738	-0-	-21	-0-	2738	2			Y	-0-					6
*09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3265	-0-	265	265	95	1	3170	2	N	-0-					10
05	3797	X	3532	-0-	-265	-0-	103	1	3429	2	N	-0-					10
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	85	1	2838	2	N	-0-					10
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	98	1	3260	2	N	-0-					10
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	99	1	3310	2	N	-0-					10
*09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	94	1	3149	2	N	-0-					10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	36	1	1203	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	31	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	29	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	30	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	30	1	1002	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	984	-0-	-36	-0-	29	1	955	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	45	1	1504	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	43	1	1417	2	N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	39	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	37	1	1245	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1050	-0-	-407	-0-	31	1	1019	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	30	1	1004	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	122	1	4080	2	N	-0-					48
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	166	1	5540	2	N	-0-					48
06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	181	1	6027	2	N	-0-					48
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	167	1	5561	2	N	-0-					48
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	163	1	5419	2	N	-0-					48
*09	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	172	1	5729	2	N	-0-					48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	69	1	2286	2	N	-0-					28
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	75	1	2504	2	N	-0-					28
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	N	-0-					28
07	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	64	1	2141	2	N	-0-					28
08	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	66	1	2211	2	N	-0-					28
09	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	66	1	2200	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
04	3000	N	3032	-0-	32	32	88	1	2944	2	N	-0-			25
05	2914	N	2648	-0-	-266	-0-	77	1	2571	2	N	-0-			25
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	71	1	2369	2	N	-0-			25
07	2914	X	2495	-0-	-419	-0-	73	1	2422	2	N	-0-			25
08	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	69	1	2290	2	N	-0-			25
09	2820	X	2371	-0-	-449	-0-	69	1	2302	2	N	-0-			25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

*11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	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-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-			-0-
04	3210	X	2866	-0-	-344	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
05	2976	X	2480	-0-	-496	-0-	2480	2			N	-0-			-0-
06	4110	X	2333	-0-	-1777	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
07	4247	X	2459	-0-	-1788	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
08	4247	X	2408	-0-	-1839	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
09	2880	X	2465	-0-	-415	-0-	2465	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	N	-0-			-0-
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	10	1	342	2	N	-0-			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	2	N	-0-			-0-
07	465	N	356	-0-	-109	-0-	10	1	346	2	N	-0-			-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	N	-0-			-0-
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	55	1	1834	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

04	3060	X	2572	-0-	-488	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	2653	-0-	-509	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-			-0-
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
08	3069	X	1774	-0-	-1295	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
*09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

04	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	211	1	2474	2	N	42					65
						46	9									
05	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	204	1	2629	2	N	44					109
						48	9									
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	197	1	2535	2	N	38					147
						42	9									
07	2790 N	2686	-0-	-104	-0-	170	1	2485	2	N	28					175
						31	9									
08	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	186	1	2604	2	N	31	176	1			30
						34	9									
09	2700 N	2685	-0-	-15	-0-	191	1	2455	2	N	35					65
						39	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PICKTON (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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

04	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	1974	2	34	9	N	31	180	1			407
05	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2066	2	133	9	N	121	341	1			187
06	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1940	2	53	9	N	48					235
07	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1746	2	63	9	N	57	173	1			119
08	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2065	2	84	9	N	76					195
*09	915 X	915	-0-	-0-	-0-	860	2	55	9	N	50					245

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	136	1	3041	2	N	11					85
							12	9									
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	106	1	2368	2	N	4					89
							4	9									
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	195	1	4363	2	N	16					105
							18	9									
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	241	1	5376	2	N	24					129
							26	9									
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	259	1	5770	2	N	30					159
							33	9									
*09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	231	1	5152	2	N	28					187
							31	9									

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7314 - 7326

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

04	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	165	1	3484	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	167	1	3490	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3620	-0-	-10	-0-	167	1	3453	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3589	-0-	-193	-0-	167	1	3422	2	Y	-0-					-0-
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	183	1	3729	2	Y	-0-					-0-
*09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	185	1	3839	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POKEY (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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

04	3240 X	2618	-0-	-622	-0-	299	1	2319	2	N	-0-					73
05	3348 X	2980	-0-	-368	-0-	303	1	2677	2	N	-0-					73
*06	3240 X	2971	-0-	-269	-0-	344	1	2619	2	N	7					80
						8	9									
*07	3224 X	3090	-0-	-134	-0-	380	1	2710	2	N	-0-					80
*08	3038 X	2398	-0-	-640	-0-	322	1	2076	2	N	-0-					80
*09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	470	1	3354	2	N	2					82
						2	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

04	2250 X	1851	-0-	-399	-0-	211	1	1639	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	2821 X	1586	-0-	-1235	-0-	161	1	1425	2	N	-0-					-0-
*06	2730 X	670	-0-	-2060	-0-	78	1	592	2	N	-0-					-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

04	1890 #	1642	-0-	-248	-0-	119	1	1523	2	N	-0-					34
05	1798 #	1738	-0-	-60	-0-	133	1	1605	2	N	-0-					34
06	1740 #	1513	-0-	-227	-0-	117	1	1396	2	N	-0-					34
07	2595 R	2595	-0-	-0-	-0-	168	1	2404	2	N	21	1	8			54
						23	9									
08	2312 R	2312	-0-	-0-	-0-	154	1	2157	2	N	1	1	8			54
						1	9									
*09	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	157	1	2286	2	N	1	1	8			54
						1	9									

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

04	1560 #	1519	-0-	-41	-0-	1518	2	1	9	N	1					119
05	1550 #	1327	-0-	-223	-0-	1324	2	3	9	N	3					122
06	1410 #	1098	-0-	-312	-0-	1096	2	2	9	N	2					124
07	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1926	2	1	9	N	1					125
*08	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	N	1					126
*09	1924 R	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	9	N	2					128

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
04	1590	#	821	-0-	-769	-0-	91	1	710	2	N	18					130
							20	9									
05	1612	#	1173	-0-	-439	-0-	117	1	1032	2	N	22					152
							24	9									
*06	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	134	1	1016	2	N	16					168
							18	9									
*07	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	153	1	1094	2	N	7					175
							8	9									
*08	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	190	1	1226	2	N	5					180
							6	9									
09	1140	#	832	-0-	-308	-0-	102	1	730	2	N	-0-					180

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

04	900	N	632	-0-	-268	-0-	72	1	560	2	N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	92	1	814	2	N	-0-					-0-
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	118	1	894	2	N	-0-					-0-
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	140	1	995	2	N	-0-					-0-
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	160	1	1033	2	N	-0-					-0-
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	101	1	724	2	N	-0-					-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					55
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					55
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					55
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					55
08	1922	N	259	-0-	-1663	-0-	259	2			N	-0-					55
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-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

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	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

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 118042 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9324 - 9356

04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			28
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			28
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			28
07	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2	N	-0-			28
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			28
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2	N	-0-			28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	4140 #	-0-	-0-	-4140	-0-			N	-0-			45
05	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			45
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250

04	3178 R	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2	N	-0-			-0-
05	2411 R	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-			-0-
06	5100 #	1289	-0-	-3811	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
07	5270 #	2245	-0-	-3025	-0-	2245	2	N	-0-			-0-
*08	6355	6826	-0-	471	471	6826	2	N	-0-			-0-
09	3180 #	1911	-0-	-1269	-0-	1911	2	N	-0-			-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4154	-0-	-556	-0-	4148	2	6	9	N	5					138
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6287	2	45	9	N	41					179
06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7561	2	24	9	N	22					201
07	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8375	2	33	9	N	30					231
08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7872	2	11	9	N	10	177	1			64
*09	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6517	2	24	9	N	22					86

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

04	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2174	2	3	9	N	3					38
05	2325	X	1934	-0-	-391	-0-	1930	2	4	9	N	4					42
06	2250	X	2141	-0-	-109	-0-	2138	2	3	9	N	3					45
07	2325	X	1956	-0-	-369	-0-	1953	2	3	9	N	3					48
08	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2270	2	3	9	N	3					51
09	2190	X	2143	-0-	-47	-0-	2137	2	6	9	N	5					56

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

04	8160	X	7254	-0-	-906	-0-	7163	2	91	9	N	83					215
05	8432	X	5567	-0-	-2865	-0-	5523	2	44	9	N	40					255
06	8160	X	5027	-0-	-3133	-0-	4999	2	28	9	N	25					280
07	8432	X	4794	-0-	-3638	-0-	4766	2	28	9	N	25	180	1			125
08	8432	X	4427	-0-	-4005	-0-	4391	2	36	9	N	33					158
09	7260	X	3525	-0-	-3735	-0-	3504	2	21	9	N	19					177

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

04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	N	2					70
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	N	3					73
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	N	2					75
07	1426	N	798	-0-	-628	-0-	797	2	1	9	N	1					76
08	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	1041	2	1	9	N	1					77
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					77

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178
05	1 X	1	-0-	-0-	2	1	2			N	-0-					178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178
*08	1 X	1	-0-	-0-	2	1	2			N	-0-					178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

04	210 #	155	-0-	-55	-0-	124	2	31	9	N	28					147
05	217 #	70	-0-	-147	-0-	57	2	13	9	N	12					159
06	210 #	11	-0-	-199	-0-	11	2			N	-0-					159
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					159
08	217 #	200	-0-	-17	-0-	181	2	19	9	N	17					176
*09	290 R	290	-0-	-0-	-0-	214	2	76	9	N	69	161	1			84

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

04	3175 R	3175	-0-	-0-	-0-	3125	2	50	9	N	45					180
05	4154 #	3157	-0-	-997	-0-	3138	2	19	9	N	17					197
06	4020 #	3129	-0-	-891	-0-	3077	2	52	9	N	47					244
07	4154 #	2394	-0-	-1760	-0-	2348	2	46	9	N	42	98	1			188
08	3906 #	1516	-0-	-2390	-0-	1516	2			N	-0-					188
09	3180 #	813	-0-	-2367	-0-	813	2			N	-0-					188

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

04	1710 #	373	-0-	-1337	-0-	373	2			N	-0-					389
05	3199 R	3199	-0-	-0-	-0-	3166	2	33	9	N	30					419
06	2003 R	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					419
07	2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	2674	2	61	9	N	55	69	1			405
08	3432 R	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					405
*09	2540 R	2540	-0-	-0-	-0-	2509	2	31	9	N	28					433

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

04	2730 #	2574	-0-	-156	-0-	2552	2	22	9	N	20					180
05	2852 #	927	-0-	-1925	-0-	908	2	19	9	N	17					197
06	2835 R	2835	-0-	-0-	-0-	2816	2	19	9	N	17					214
07	2883 #	2556	-0-	-327	-0-	2517	2	39	9	N	35	84	1			165
08	2883 #	413	-0-	-2470	-0-	413	2			N	-0-					165
09	2850 #	2647	-0-	-203	-0-	2638	2	9	9	N	8					173

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	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

04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28
08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

04	30 #	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					38
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					38
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					38
07	43 R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					38
08	58 R	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					38
*09	53 R	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

04	120 #	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	N	-0-					69
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					69
06	120 #	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	2	N	-0-					69
07	124 #	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	2	N	-0-					69
08	124 #	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	2	N	-0-					69
09	120 #	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	2	N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

04	150 #	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	2	N	-0-					37
05	155 #	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	N	-0-					37
06	150 #	105	-0-	-45	-0-	7	1	98	2	N	-0-					37
07	155 #	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	N	-0-					37
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	N	-0-					37
09	120 #	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	2	N	-0-					37

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			27
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			27
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			27
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			27
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-			27
09	DLQ G-10	450	-0-	450	452	450	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

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	6					104
							7	9									
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	9					113
							10	9									
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	2	1	60	3	N	5					118
							6	9									
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	6					124
							7	9									
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	N	3					127
							3	9									
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	21					148
							23	9									

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	760	2	15	9	Y	14					23
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	778	2	12	9	Y	11					34
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	707	2	11	9	Y	10	32	1			12
07	806	N	616	-0-	-190	-0-	604	2	12	9	Y	11					23
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	598	2	11	9	Y	10					33
09	720	N	563	-0-	-157	-0-	551	2	12	9	Y	11	33	1			11

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	760	2	15	9	Y	14					23
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	778	2	12	9	Y	11					34
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	707	2	11	9	Y	10	32	1			12
07	806	N	616	-0-	-190	-0-	604	2	12	9	Y	11					23
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	598	2	11	9	Y	10					33
09	720	N	563	-0-	-157	-0-	551	2	12	9	Y	11	33	1			11

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	Y	4					7
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2					9
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	221	2	6	9	Y	5	10	1			4
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	9	Y	5					9
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	Y	4					13
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	Y	7	14	1			6

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	241	2	4	9	Y	4					8
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3					11
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	196	2	2	9	Y	2	9	1			4
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	185	2	4	9	Y	4					8
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	183	2	3	9	Y	3					11
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	169	2	4	9	Y	4	10	1			5

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	991	2	20	9	Y	18					31
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1110	2	20	9	Y	18					49
06	1050	N	747	-0-	-303	-0-	746	2	1	9	Y	1	34	1			16
07	1054	N	598	-0-	-456	-0-	588	2	10	9	Y	9					25
08	1054	N	593	-0-	-461	-0-	582	2	11	9	Y	10					35
09	750	N	324	-0-	-426	-0-	324	2			Y	-0-	19	1			16

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					37
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					37
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	Y	9	8	1			38
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	161	2	1	9	Y	1					39
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	Y	1					40
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	115	2	9	9	Y	8	7	1			41

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

04	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	1036	2	12	9	Y	11					30
05	1302	N	921	-0-	-381	-0-	912	2	9	9	Y	8					38
06	1260	N	902	-0-	-358	-0-	885	2	17	9	Y	15	40	1			13
07	1085	N	855	-0-	-230	-0-	836	2	19	9	Y	17					30
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	827	2	15	9	Y	14					44
09	900	N	771	-0-	-129	-0-	754	2	17	9	Y	15	45	1			14

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	N	2					26
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	906	2	3	9	N	3					29
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	369	2	7	9	N	6					35
07	1054	N	728	-0-	-326	-0-	725	2	3	9	N	3					38
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					38
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					38

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	491	2	10	9	Y	9					15
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	Y	6					21
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4	18	1			7
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	388	2	9	9	Y	8					15
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	384	2	8	9	Y	7					22
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	356	2	8	9	Y	7	21	1			8

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

04	60	N	45	-0-	-15	-0-	44	2	1	9	Y	1					20
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	46	2	1	9	Y	1					21
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	49	2	1	9	Y	1	2	1			20
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					21
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					22
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	5	1			18

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	N	1					289
05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1	9	N	1					290
06	2280	X	1954	-0-	-326	-0-	1953	2	1	9	N	1					291
07	2418	X	1854	-0-	-564	-0-	1853	2	1	9	N	1					292
08	2418	X	1834	-0-	-584	-0-	1834	2			N	-0-					292
09	2340	X	1599	-0-	-741	-0-	1598	2	1	9	N	1					293

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46

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
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	8	1	237	3	N	4					153
							4	9									
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	9	1	266	3	N	-0-					153
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	8	1	256	3	N	1					154
							1	9									
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	7	1	206	3	N	2					156
							2	9									
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	N	1					157
							1	9									
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	9	1	247	3	N	2					159
							2	9									

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	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

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	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

04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	15	167	1			77
							17	9									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	22					99
							24	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	N	28					127
							31	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	N	47					174
							52	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	N	48					222
							53	9									
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	26	159	1			89
							29	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

04	750	N	659	-0-	-91	-0-	44	1	605	2	N	9					106
							10	9									
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	46	1	662	2	N	7					113
							8	9									
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	46	1	633	2	N	6					119
							7	9									
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	46	1	566	2	N	7					126
							8	9									
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	46	1	531	2	N	7					133
							8	9									
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	44	1	528	2	N	5					138
							6	9									

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. N/A

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
09	0 W	4	-0-	4	11	4	2	N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2			Y	-0-			27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2			Y	-0-			27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2			Y	-0-			27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2			Y	-0-			27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2			Y	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2								
09	DLQ G-10	15	-0-	15 B	17	15	2	Y	-0-			27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

04	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	11	1	324	3	N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	12	1	350	3	N	-0-			-0-
06	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	7	1	232	3	N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	9	1	251	3	N	-0-			-0-
08	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	9	1	234	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	8	1	243	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

04	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	26	1	755	3	N	-0-			-0-
05	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	33	1	941	3	N	-0-			-0-
06	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	29	1	915	3	N	-0-			-0-
07	806 N	732	-0-	-74 B	-0-	26	1	706	3	N	-0-			-0-
08	899 N	596	-0-	-303 B	-0-	21	1	575	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	870 N	791	-0-	-79 B	-0-	26	1	765	3	N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	72	-0-	-168 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-			-0-
05	217 N	129	-0-	-88 B	-0-	4	1	125	3	N	-0-			-0-
06	180 N	111	-0-	-69 B	-0-	3	1	108	3	N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-
08	124 N	50	-0-	-74 B	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	4	1	118	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

04	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-			-0-
05	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	2	1	71	3	N	-0-			-0-
06	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	2	1	69	3	N	-0-			-0-
07	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	2	1	71	3	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	2	1	68	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	2	1	60	3	N	-0-			-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	5	1	141	3	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	7	1	210	3	N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	6	1	200	3	N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	6	1	179	3	N	-0-			-0-
08	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	8	1	231	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	8	1	223	3	N	-0-			-0-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

04	1110 N	1070	-0-	-40 B	-0-	35	1	1032	3	N	3			112
						3	9							
05	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	37	1	1086	3	N	3			115
						3	9							
06	1350 N	1028	-0-	-322 B	-0-	33	1	991	3	N	4			119
						4	9							
07	1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	39	1	1056	3	N	2			121
						2	9							
08	1116 N	1069	-0-	-47 B	-0-	40	1	1027	3	N	2			123
						2	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	34	1	986	3	N	3			126
						3	9							

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

04	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	27	1	777	3	N	-0-			271
05	837 N	806	-0-	-31 B	-0-	27	1	779	3	N	-0-			271
06	660 N	633	-0-	-27 B	-0-	20	1	613	3	N	-0-			271
07	837 N	661	-0-	-176 B	-0-	22	1	639	3	N	-0-			271
08	806 N	587	-0-	-219 B	-0-	21	1	566	3	N	-0-			271
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	27	1	790	3	N	-0-			271

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	10	1	277	3	N	-0-					-0-
05	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	7	1	197	3	N	-0-					-0-
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	14	1	423	3	N	-0-					-0-
07	310 N	224	-0-	-86 B	-0-	8	1	216	3	N	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	11	1	316	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	195	-0-	-165 B	-0-	7	1	188	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

04	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
05	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
06	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	5	1	145	3	N	-0-					63
05	217 N	19	-0-	-198 B	-0-	1	1	18	3	N	-0-					63
06	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	5	1	163	3	N	-0-					63
07	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	5	1	141	3	N	-0-					63
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	7	1	188	3	N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	126	-0-	-54 B	-0-	4	1	122	3	N	-0-					63

JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

04	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	26	1	756	3	N	70					167
						77	9									
05	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	9	1	261	3	N	51					218
						56	9									
06	300 N	86	-0-	-214 B	-0-	2	1	66	3	N	16	187	1			47
						18	9									
07	899 N	196	-0-	-703 B	-0-	5	1	149	3	N	38					85
						42	9									
08	341 N	270	-0-	-71 B	-0-	7	1	210	3	N	48					133
						53	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	11	1	309	3	N	47					180
						52	9									

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

04	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	10	1	301	3	N	-0-					93
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	9	1	256	3	N	-0-					93
06	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	9	1	287	3	N	-0-					93
07	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	12	1	356	3	N	-0-					93
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	12	1	329	3	N	-0-					93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	242	-0-	-58 B	-0-	8	1	234	3	N	-0-					93

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	30	1	880	3	N	-0-					192
05	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	28	1	820	3	N	-0-					192
06	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	26	1	819	3	N	-0-					192
07	930	N	840	-0-	-90 B	-0-	28	1	812	3	N	-0-					192
08	837	N	747	-0-	-90 B	-0-	27	1	720	3	N	-0-					192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	693	-0-	-147 B	-0-	23	1	670	3	N	-0-					192

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	7	1	197	3	N	2					31
							2	9									
05	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	6	1	176	3	N	-0-					31
06	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	6	1	197	3	N	3					34
							3	9									
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	201	3	N	10					44
							11	9									
08	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	7	1	201	3	N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	7	1	198	3	N	-0-					44

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1040	-0-	-10 B	-0-	35	1	1005	3	N	-0-					162
05	1147	N	907	-0-	-240 B	-0-	30	1	870	3	N	6					168
							7	9									
06	1050	N	810	-0-	-240 B	-0-	25	1	781	3	N	4					172
							4	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	41	1	1110	3	N	7					179
							8	9									
08	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	33	1	874	3	N	2					181
							2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	27	1	786	3	N	44	179	1			46
							48	9									

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	10	1	293	3	N	5					159
							6	9									
05	279	N	222	-0-	-57 B	-0-	7	1	214	3	N	1					160
							1	9									
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	10	1	323	3	N	-0-					160
07	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	9	1	254	3	N	-0-					160
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	11	1	300	3	N	-0-					160
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	215	-0-	-115 B	-0-	7	1	208	3	N	-0-					160

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
04	630	N	628	-0-	-2 B	-0-	20	1	595	3	N	12					137
							13	9									
05	558	N	292	-0-	-266 B	-0-	10	1	281	3	N	1					138
							1	9									
06	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	26	1	813	3	N	2					140
							2	9									
07	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	22	1	628	3	N	3					143
							3	9									
08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	22	1	607	3	N	-0-					143
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	378	-0-	-462 B	-0-	12	1	363	3	N	3					146
							3	9									

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

04	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	15	1	444	3	N	4					58
							4	9									
05	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	16	1	452	3	N	8					66
							9	9									
06	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	12	1	370	3	N	8					74
							9	9									
07	465	N	236	-0-	-229 B	-0-	8	1	220	3	N	7					81
							8	9									
08	465	N	282	-0-	-183 B	-0-	10	1	269	3	N	3					84
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	237	-0-	-153 B	-0-	8	1	226	3	N	3					87
							3	9									

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

04	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	11	1	322	3	N	-0-					45
05	434	N	211	-0-	-223 B	-0-	7	1	198	3	N	5					50
							6	9									
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	11	1	343	3	N	5					55
							6	9									
07	341	N	283	-0-	-58 B	-0-	9	1	268	3	N	5					60
							6	9									
08	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	8	1	228	3	N	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					60

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

04	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	38	1	1099	3	N	-0-					123
05	1209	N	835	-0-	-374 B	-0-	28	1	799	3	N	7					130
							8	9									
06	1290	N	1178	-0-	-112 B	-0-	36	1	1142	3	N	-0-					130
07	1178	N	680	-0-	-498 B	-0-	23	1	657	3	N	-0-					130
08	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	33	1	873	3	N	-0-					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1017	-0-	-153 B	-0-	34	1	983	3	N	-0-					130

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
04	120	N	64	-0-	-56 B	-0-	2	1	62	3	N	-0-					125
05	124	N	43	-0-	-81 B	-0-	1	1	36	3	N	5					130
							6	9									
06	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	6	1	187	3	N	5					135
							6	9									
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	5	1	152	3	N	7					142
							8	9									
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	5	1	126	3	N	-0-					142
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	83	-0-	-127 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					142

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

04	1470 N	1297	-0-	-173	-0-	1297	2			N	-0-					99
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					99
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					99
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					99
08	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			N	-0-					99
09	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	1341	2			N	-0-					99

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

04	1470 N	1383	-0-	-87	-0-	1372	2	11	9	N	10					177
05	1612 N	1387	-0-	-225	-0-	1377	2	10	9	N	9					186
06	1500 N	974	-0-	-526	-0-	948	2	26	9	N	24	180	1			30
07	1426 N	762	-0-	-664	-0-	762	2			N	-0-					30
08	1395 N	1037	-0-	-358	-0-	1037	2			N	-0-					30
*09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					30

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					37
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					37
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					37
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					37
08	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					37
*09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					41
05	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					41
06	900 N	748	-0-	-152	-0-	748	2			N	-0-					41
07	930 N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					41
08	899 N	764	-0-	-135	-0-	764	2			N	-0-					41
09	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	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

04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

04	3810 X	3769	-0-	-41	-0-	3769	2			N	-0-					68
05	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					68
06	3810 X	3793	-0-	-17	-0-	3793	2			N	-0-					68
07	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					68
08	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					68
09	3810 X	3582	-0-	-228	-0-	3582	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

04	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					69
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					69
06	3060 X	3028	-0-	-32	-0-	3028	2			N	-0-					69
07	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					69
08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					69
09	3060 X	2771	-0-	-289	-0-	2771	2			N	-0-					69

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					20
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					20
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					20
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					20
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					20
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					20

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

04	6420 X	5586	-0-	-834	-0-	5586	2			N	-0-					25
05	6541 X	5370	-0-	-1171	-0-	5236	2	134	9	N	122					147
06	5910 X	5795	-0-	-115	-0-	5723	2	72	9	N	65	177	1			35
07	6045 X	6039	-0-	-6	-0-	6039	2			N	-0-					35
08	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6365	2	52	9	N	47					82
*09	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6053	2	157	9	N	143	188	1			37

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					24
05	247 X	-0-	-0-	-247	-0-					Y	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	94 X	94	-0-	-0-	-0-	72	2	22	9	Y	20					20
09	14B2 EXT	648	-0-	648	648	642	2	6	9	Y	5					25

REED, WEST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13295 - 13330

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2443	2	55	9	N	50				224
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2517	1	53	9	N	48	177	1		95
06	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2426	2	55	9	N	50				145
07	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2538	2	55	9	N	50				195
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2464	2	44	9	N	40				235
*09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2432	2	36	9	N	33	178	1		90

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

04	DLQ G-10	1836	-0-	1836	5497	1804	2	32	9	Y	29				113
05	DLQ G-10	1971	-0-	1971	7468	1931	2	40	9	Y	36				149
06	DLQ G-10	1835	-0-	1835	9303	1835	2			Y	-0-				149
07	3000 N	2014	-0-	-986	8317	1942	2	72	9	Y	65				214
08	3100 N	1966	-0-	-1134	7183	1942	2	24	9	Y	22	169	1		67
*09	3000 N	1862	-0-	-1138	6045	1825	2	37	9	Y	34				101

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	149	1	2239	2	N	30				106
							33	9								
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	154	1	2204	2	N	30				136
							33	9								
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	142	1	2072	2	N	30				166
							33	9								
07	2480	N	1695	-0-	-785	-0-	92	1	1570	2	N	30				196
							33	9								
08	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	30	182	1		44
09	2220	N	49	-0-	-2171	-0-	49	2			N	-0-				44

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
*01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
*02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
*03	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
*05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
*06	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*07	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			77
05	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-			77
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			77
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	412	2	14	9	N	13			90
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			90
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			90

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
04	2370	X	1721	-0-	-649	-0-	340	1	1302	2	N	72					111
							79	9									
05	2325	X	2185	-0-	-140	-0-	393	1	1620	2	N	156	185	1			82
							172	9									
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	427	1	1766	2	N	109					191
							120	9									
07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	539	1	2075	2	N	87	181	1			97
							96	9									
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	481	1	1815	2	N	74					171
							81	9									
*09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	504	1	1798	2	N	120	186	1			105
							132	9									

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	405	1	1554	2	N	102					280
							112	9									
05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	396	1	1634	2	N	17	189	1			108
							19	9									
06	1800	X	1725	-0-	-75	-0-	317	1	1310	2	N	89					197
							98	9									
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	390	1	1504	2	N	99	179	1			117
							109	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	387	1	1463	2	N	102					219
							112	9									
09	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	347	1	1239	2	N	105	185	1			139
							116	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	12					302
							13	9									
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	2	15	9	N	14	179	1			137
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	86	2	N	47					184
							52	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					184
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	10					194
							11	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					194

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

04	5040	X	3356	-0-	-1684	-0-	669	1	2565	2	N	111					144
							122	9									
05	4433	X	3757	-0-	-676	-0-	711	1	2930	2	N	105	184	1			65
							116	9									
06	4290	X	3293	-0-	-997	-0-	624	1	2577	2	N	84					149
							92	9									
07	4433	X	3559	-0-	-874	-0-	717	1	2762	2	N	73	181	1			41
							80	9									
08	4433	X	3312	-0-	-1121	-0-	678	1	2558	2	N	69					110
							76	9									
09	3630	X	2974	-0-	-656	-0-	635	1	2265	2	N	67					177
							74	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	108	1	1155	2	N	7					195
							8	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	66	1	710	2	N	45					240
							50	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	132	1	1423	2	N	27					267
							30	9									
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	142	1	1529	2	N	211	179	1			299
							232	9									
08	837	N	730	-0-	-107	-0-	59	1	639	2	N	29					328
							32	9									
09	1590	N	562	-0-	-1028	-0-	51	1	505	2	N	5					333
							6	9									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					100
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	626	2	8	9	N	7					107
06	2010	N	517	-0-	-1493	-0-	511	2	6	9	N	5					112
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	N	11					123
08	620	N	150	-0-	-470	-0-	142	2	8	9	N	7					130
*09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	2	3	9	N	3					133

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

04	2850	X	2726	-0-	-124	-0-	2672	2	54	9	N	49					218
05	2945	X	2642	-0-	-303	-0-	2595	2	47	9	N	43	172	1			89
06	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	2716	2	56	9	N	51					140
07	2945	X	2703	-0-	-242	-0-	2656	2	47	9	N	43					183
08	3100	N	3290	-0-	190	190	3246	2	44	9	N	40	174	1			49
*09	2889	N	2699	-0-	-190	-0-	2642	2	57	9	N	52					101

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

04	360	N	203	-0-	-157	-0-	38	1	165	2	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	48	1	210	2	N	-0-					-0-
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	24	1	106	2	N	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	28	1	123	2	N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	205	1	902	2	N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	42	1	181	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

04	5280	X	3176	-0-	-2104	-0-	625	1	2538	2	N	12	6	1			67
							13	9									
05	3999	X	3391	-0-	-608	-0-	613	1	2690	2	N	80	22	1			125
							88	9									
06	3870	X	3018	-0-	-852	-0-	601	1	2361	2	N	51	139	1			37
							56	9									
07	3503	X	2829	-0-	-674	-0-	618	1	2176	2	N	32	5	1			64
							35	9									
08	3379	X	2931	-0-	-448	-0-	443	1	2468	2	N	18	17	1			65
							20	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					65

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830 X	4749	-0-	-81	-0-	432 369	1 9	3948	2	N	335	401	1			78
05	4867 X	4831	-0-	-36	-0-	377 272	1 9	4182	2	N	247	230	1			95
06	4680 X	4319	-0-	-361	-0-	378 249	1 9	3692	2	N	226	212	1			109
07	4898 X	4381	-0-	-517	-0-	430 359	1 9	3592	2	N	326	305	1			130
08	4898 X	4425	-0-	-473	-0-	516 287	1 9	3622	2	N	261	314	1			77
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					77

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7350 - 7358

04	T. A.	1695	-0-	1695	3045	260 22	1 9	1413	2	N	20					33
05	T. A.	4773	-0-	4773	7818	709 290	1 9	3774	2	N	264	214	1			83
06	T. A.	4125	-0-	4125	11943	687 222	1 9	3216	2	N	202	223	1			62
07	15090 X	3147	-0-	-11943	-0-	648 128	1 9	2371	2	N	116	94	1			84
08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	672 122	1 9	2118	2	N	111	107	1			88
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					88

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

04	3720 X	1846	-0-	-1874	-0-	212 57	1 9	1577	2	N	52	97	1			37
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	558 219	1 9	3259	2	N	199	190	1			46
06	3030 X	2885	-0-	-145	-0-	494 57	1 9	2334	2	N	52	82	1			16
07	3131 X	2487	-0-	-644	-0-	470 163	1 9	1854	2	N	148	129	1			35
08	3844 X	1960	-0-	-1884	-0-	429 102	1 9	1429	2	N	93	19	1			109
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					109

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	12240	X	8802	-0-	-3438	-0-	847	1	7724	2	N	210	276	1			91
							231	9									
05	11563	X	9694	-0-	-1869	-0-	1028	1	8427	2	N	217	156	1			152
							239	9									
06	11190	X	8568	-0-	-2622	-0-	1000	1	7348	2	N	200	248	1			104
							220	9									
07	10602	X	7980	-0-	-2622	-0-	1064	1	6710	2	N	187	172	1			119
							206	9									
08	9703	X	5464	-0-	-4239	-0-	1007	1	4335	2	N	111	162	1			68
							122	9									
09	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					68

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO
O'RYAN OIL AND GAS 617042
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					338
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					340
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	12					352
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1					353
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1					354
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					365

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

04	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	5945	1	15035	3	N	62	180	1			132
							68	9									
05	21129	X	21129	-0-	-0-	-0-	6408	1	14691	3	N	27					159
							30	9									
06	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	7006	1	13528	3	N	27					186
							30	9									
07	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	7508	1	9550	3	N	13					199
							14	9									
08	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	6076	1	14015	3	N	2					201
							2	9									
*09	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	7044	1	17925	3	N	5					206
							6	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
04	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	4422	1	11182	3	N	10					303
							11	9									
05	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	4038	1	9257	3	N	7					310
							8	9									
06	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	5437	1	10498	3	N	7					317
							8	9									
07	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	4594	1	5844	3	N	-0-					317
08	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	3972	1	9163	3	N	-0-					317
*09	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	4858	1	12363	3	N	-0-					317

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

04	2880	X	1206	-0-	-1674	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1369	-0-	-801	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1164	-0-	-636	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	1315	-0-	-204	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	965	-0-	-355	-0-	965	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

04	8220	X	7818	-0-	-402	-0-	7817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8494	X	7435	-0-	-1059	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
06	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7764	-0-	-854	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8136	-0-	-264	-0-	8135	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

04	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
05	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	21	-0-	-3939	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	193	-0-	-3899	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	448	-0-	-3644	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3197	-0-	-461	-0-	3196	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3540 X	3269	-0-	-271	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3568	-0-	-90	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3452	-0-	-206	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
*09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

04	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
05	20898 X	20898	-0-	-0-	-0-	20898	2			N	-0-					-0-
06	18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	18133	2			N	-0-					-0-
07	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	19414	2			N	-0-					-0-
08	14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
09	4680 X	3729	-0-	-951	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3977	-0-	-177	-0-	3976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4020 X	3897	-0-	-123	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3345	-0-	-809	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3613	-0-	-541	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	508	-0-	-3512	-0-	508	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

04	54600 X	43770	-0-	-10830	-0-	43768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	56296 X	9065	-0-	-47231	-0-	9064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	54480 X	53681	-0-	-799	-0-	53680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	56296 X	35096	-0-	-21200	-0-	35096	2			N	-0-					-0-
08	46624 X	18735	-0-	-27889	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
09	53670 X	26096	-0-	-27574	-0-	26096	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

04	8940 X	1701	-0-	-7239	-0-	50	1	1650	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	9238 X	1407	-0-	-7831	-0-	42	1	1356	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									
06	4890 X	1283	-0-	-3607	-0-	39	1	1242	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3534 X	778	-0-	-2756	-0-	18	1	760	2	N	-0-					-0-
08	2635 X	1118	-0-	-1517	-0-	26	1	1092	2	N	-0-					-0-
09	1710 X	1107	-0-	-603	-0-	25	1	1082	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
04	63588 X	63588	-0-	-0-	-0-	1385	1 9	62202	2	N	1	1	8			-0-
05	60168 X	60168	-0-	-0-	-0-	1358	1 9	58804	2	N	5	5	8			-0-
06	60364 X	60364	-0-	-0-	-0-	1369	1 9	58993	2	N	2	2	8			-0-
07	61812 X	61812	-0-	-0-	-0-	1405	1 9	60406	2	N	1	1	8			-0-
08	57624 X	57624	-0-	-0-	-0-	1351	1	56273	2	N	-0-					-0-
*09	62654 X	62654	-0-	-0-	-0-	1471	1	61183	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3477	-0-	477	477	79	1 9	3397	2	N	1	1	8			-0-
07	3100 N	8433	-0-	5333	5810	192	1	8241	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	6508	-0-	3408	9218	153	1	6355	2	N	-0-					-0-
*09	10596 X	1378	-0-	-9218	-0-	32	1	1346	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

04	22170 X	17089	-0-	-5081	-0-	372	1	16717	2	N	-0-					-0-
05	22909 X	18768	-0-	-4141	-0-	424	1 9	18343	2	N	1	1	8			-0-
06	22020 X	15176	-0-	-6844	-0-	344	1 9	14831	2	N	1	1	8			-0-
07	17670 X	15703	-0-	-1967	-0-	357	1	15346	2	N	-0-					-0-
08	18755 X	17055	-0-	-1700	-0-	400	1	16655	2	N	-0-					-0-
09	18150 X	14476	-0-	-3674	-0-	340	1	14136	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

04	24810 X	15469	-0-	-9341	-0-	458	2 9	15009	2	N	2	2	8			-0-
05	25637 X	14413	-0-	-11224	-0-	432	1 9	13980	2	N	1	1	8			-0-
06	23640 X	15042	-0-	-8598	-0-	454	1 9	14587	2	N	1	1	8			-0-
07	23281 X	15220	-0-	-8061	-0-	353	1	14867	2	N	-0-					-0-
08	19344 X	10132	-0-	-9212	-0-	236	1	9896	2	N	-0-					-0-
09	15480 X	13505	-0-	-1975	-0-	310	1	13195	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

04	96483 X	96483	-0-	-0-	-0-	2101	7 9	94375	2	N	6	6	8			-0-
05	100717 X	100717	-0-	-0-	-0-	2273	10 9	98434	2	N	9	9	8			-0-
06	92642 X	92642	-0-	-0-	-0-	2101	3 9	90538	2	N	3	3	8			-0-
07	90517 X	90517	-0-	-0-	-0-	2058	1	88459	2	N	-0-					-0-
08	79063 X	79063	-0-	-0-	-0-	1853	1	77210	2	N	-0-					-0-
*09	70208 X	70208	-0-	-0-	-0-	1648	1	68560	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 #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	88	1	2636	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	88	1	2557	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2940	X	2537	-0-	-403	-0-	86	1	2450	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	101	1	2426	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2311	-0-	-727	-0-	85	1	2226	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	1814	-0-	-916	-0-	70	1	1744	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

04	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	446	1	20045	2	N	-0-					-0-
05	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	459	1	19883	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	20040	X	19236	-0-	-804	-0-	436	1	18799	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	20708	X	19726	-0-	-982	-0-	448	1	19278	2	N	-0-					-0-
08	20708	X	19204	-0-	-1504	-0-	450	1	18754	2	N	-0-					-0-
09	20040	X	18615	-0-	-1425	-0-	437	1	18178	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

04	10800	X	9897	-0-	-903	-0-	216	1	9681	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	10139	-0-	-1021	-0-	229	1	9909	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10380	X	9926	-0-	-454	-0-	225	1	9701	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	9773	-0-	-953	-0-	222	1	9551	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9994	-0-	-360	-0-	234	1	9760	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9323	-0-	-607	-0-	219	1	9104	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1	1	8			-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	450	N	225	-0-	-225	-0-	225	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62910 X	59562	-0-	-3348	-0-	1929	1 9	57632	2	N	1	1	8			-0-
05	62899 X	61249	-0-	-1650	-0-	2042	1 9	59206	2	N	1	1	8			-0-
06	60690 X	59653	-0-	-1037	-0-	2023	1 9	57629	2	N	1	1	8			-0-
07	62031 X	57757	-0-	-4274	-0-	2308	1	55449	2	N	-0-					-0-
08	61535 X	57507	-0-	-4028	-0-	2117	1	55390	2	N	-0-					-0-
09	59640 X	57942	-0-	-1698	-0-	2220	1	55722	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

04	44160 X	21064	-0-	-23096	-0-	682	1	20382	2	N	-0-					-0-
05	33418 X	17146	-0-	-16272	-0-	572	1	16574	2	N	-0-					-0-
06	30690 X	14214	-0-	-16476	-0-	482	1	13732	2	N	-0-					-0-
07	31713 X	20976	-0-	-10737	-0-	486	1	20490	2	N	-0-					-0-
08	29140 X	15076	-0-	-14064	-0-	351	1	14725	2	N	-0-					-0-
09	21060 X	16742	-0-	-4318	-0-	384	1	16358	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

04	32190 X	32190	-0-	-0-	-0-	1042	1 9	31147	2	N	1	1	8			-0-
05	33009 X	33009	-0-	-0-	-0-	1101	1 9	31907	2	N	1	1	8			-0-
06	29635 X	29635	-0-	-0-	-0-	1005	1	28630	2	N	-0-					-0-
07	29422 X	29422	-0-	-0-	-0-	1176	1	28246	2	N	-0-					-0-
08	33148 X	33148	-0-	-0-	-0-	1220	1	31928	2	N	-0-					-0-
*09	28263 X	28263	-0-	-0-	-0-	1083	1	27180	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

04	61230 X	56563	-0-	-4667	-0-	1232	1 4 9	55327	2	N	4	4	8			-0-
05	63271 X	51815	-0-	-11456	-0-	1169	1 6 9	50640	2	N	5	5	8			-0-
06	59430 X	52300	-0-	-7130	-0-	1186	1 2 9	51112	2	N	2	2	8			-0-
07	61411 X	50267	-0-	-11144	-0-	1143	1 1 9	49123	2	N	1	1	8			-0-
08	58435 X	53934	-0-	-4501	-0-	1264	1	52670	2	N	-0-					-0-
09	56550 X	47368	-0-	-9182	-0-	1112	1	46256	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	599	1	17906	2	N	-0-					-0-
05	19278 X	19278	-0-	-0-	-0-	643	1	18634	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	597	1	17000	2	N	-0-					-0-
07	17678 X	17678	-0-	-0-	-0-	706	1	16972	2	N	-0-					-0-
08	18173 X	18173	-0-	-0-	-0-	669	1	17504	2	N	-0-					-0-
*09	17313 X	17313	-0-	-0-	-0-	663	1	16650	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

04	61860 X	48603	-0-	-13257	-0-	1574	1	47028	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	62899 X	47495	-0-	-15404	-0-	1584	1	45908	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	56082 X	56082	-0-	-0-	-0-	1902	1	54178	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	66546 X	66546	-0-	-0-	-0-	2659	1	63887	2	N	-0-					-0-
08	65260 X	65260	-0-	-0-	-0-	2403	1	62857	2	N	-0-					-0-
09	56070 X	48328	-0-	-7742	-0-	1852	1	46476	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

04	4170 X	4016	-0-	-154	-0-	119	1	3897	2	N	-0-					-0-
05	4309 X	3067	-0-	-1242	-0-	92	1	2975	2	N	-0-					-0-
06	4170 X	343	-0-	-3827	-0-	10	1	333	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	379	-0-	-3775	-0-	9	1	370	2	N	-0-					-0-
08	4154 X	205	-0-	-3949	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-
09	4020 X	275	-0-	-3745	-0-	6	1	269	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

04	13620 X	40	-0-	-13580	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
05	14074 X	84	-0-	-13990	-0-	2	1	76	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
06	13620 X	13261	-0-	-359	-0-	400	1	12860	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	328	1	13819	2	N	-0-					-0-
08	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	344	1	14461	2	N	-0-					-0-
*09	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	323	1	13764	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16200 X	13450	-0-	-2750	-0-	293	1	13156	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	17422 X	13796	-0-	-3626	-0-	311	1	13485	2	N	-0-					-0-
06	16860 X	13521	-0-	-3339	-0-	307	1	13214	2	N	-0-					-0-
07	17422 X	15476	-0-	-1946	-0-	352	1	15124	2	N	-0-					-0-
08	14198 X	13930	-0-	-268	-0-	327	1	13603	2	N	-0-					-0-
09	13530 X	11783	-0-	-1747	-0-	277	1	11506	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

04	840 N	437	-0-	-403	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	744 N	503	-0-	-241	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	465 N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	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

04	22200 X	20865	-0-	-1335	-0-	676	1	20188	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	22940 X	20572	-0-	-2368	-0-	686	1	19886	2	N	-0-					-0-
06	22200 X	19944	-0-	-2256	-0-	676	1	19268	2	N	-0-					-0-
07	21576 X	19617	-0-	-1959	-0-	784	1	18833	2	N	-0-					-0-
08	21576 X	19142	-0-	-2434	-0-	705	1	18437	2	N	-0-					-0-
09	20880 X	19123	-0-	-1757	-0-	733	1	18390	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

04	18466 X	18466	-0-	-0-	-0-	546	1	17920	2	N	-0-					-0-
05	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	482	1	15587	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	15390 X	13750	-0-	-1640	-0-	415	1	13335	2	N	-0-					-0-
07	19096 X	10273	-0-	-8823	-0-	238	1	10035	2	N	-0-					-0-
08	19096 X	12536	-0-	-6560	-0-	291	1	12245	2	N	-0-					-0-
09	18480 X	13426	-0-	-5054	-0-	308	1	13118	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

04	11520 X	11423	-0-	-97	-0-	338	1	11085	2	N	-0-					-0-
05	11904 X	11708	-0-	-196	-0-	351	1	11356	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	11520 X	11279	-0-	-241	-0-	340	1	10938	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	11904 X	11254	-0-	-650	-0-	261	1	10993	2	N	-0-					-0-
08	11904 X	9019	-0-	-2885	-0-	210	1	8809	2	N	-0-					-0-
09	11430 X	10305	-0-	-1125	-0-	236	1	10069	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	191	1	8567	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	148	1	6422	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	126	1	5432	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	98	1	4230	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	1355	-0-	-2644	-0-	32	1	1323	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	1282	-0-	-2588	-0-	30	1	1252	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

04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	112	1	3673	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	113	1	3654	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	2572	-0-	-1688	-0-	78	1	2491	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	4402	X	3754	-0-	-648	-0-	87	1	3667	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	2898	-0-	-1504	-0-	67	1	2831	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2415	-0-	-1365	-0-	55	1	2360	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

04	46976	X	46976	-0-	-0-	-0-	1390	1	45585	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	47454	X	47454	-0-	-0-	-0-	1423	1	46030	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	46089	X	46089	-0-	-0-	-0-	1391	1	44697	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	47420	X	47420	-0-	-0-	-0-	1098	1	46322	2	N	-0-					-0-
08	47437	X	47437	-0-	-0-	-0-	1103	1	46334	2	N	-0-					-0-
*09	45780	X	45780	-0-	-0-	-0-	1049	1	44731	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

04	4020	X	955	-0-	-3065	-0-	77	1	877	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4154	X	200	-0-	-3954	-0-	16	1	183	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4020	X	1458	-0-	-2562	-0-	101	1	1357	2	N	-0-					-0-
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	344	1	4971	2	N	-0-					-0-
08	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	496	1	7475	2	N	-0-					-0-
*09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	249	1	4159	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	304	1	3482	2	N	-0-					-0-
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	297	1	3326	2	N	-0-					-0-
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	191	1	2566	2	N	-0-					-0-
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	321	1	4631	2	N	-0-					-0-
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	320	1	4820	2	N	-0-					-0-
*09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	219	1	3653	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

04	2760	X	132	-0-	-2628	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	109	-0-	-2371	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	49	-0-	-2351	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	56	-0-	-2424	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	55	-0-	-1619	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
09	120	X	43	-0-	-77	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	97	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	99	1	1111	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	75	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	161	1	2324	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3290	-0-	190	190	205	1	3085	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2900	-0-	-100	90	164	1	2736	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	170	1	5584	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	212	1	6864	2	N	-0-					-0-
06	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	195	1	6269	2	N	-0-					-0-
07	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	161	1	6776	2	N	-0-					-0-
08	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	131	1	5518	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	2232	-0-	-2358	-0-	51	1	2181	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

04	16530	X	13105	-0-	-3425	-0-	388	1	12717	2	N	-0-					-0-
05	17081	X	13850	-0-	-3231	-0-	415	1	13434	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13830	X	12590	-0-	-1240	-0-	380	1	12210	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	11346	-0-	-2325	-0-	263	1	11083	2	N	-0-					-0-
08	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	340	1	14282	2	N	-0-					-0-
09	13410	X	12303	-0-	-1107	-0-	282	1	12021	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

04	6270	X	3492	-0-	-2778	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3120	-0-	-1592	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2937	-0-	-1353	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3227	-0-	-1206	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3081	-0-	-515	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3088	-0-	-392	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	39	1	1292	2	N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	36	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	39	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	28	1	1192	2	N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	29	1	1224	2	N	-0-					-0-
*09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	44	1	1870	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	194	1	6372	2	N	-0-					-0-
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	155	1	5011	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	158	1	5079	2	N	-0-					-0-
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	125	1	5292	2	N	-0-					-0-
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	113	1	4732	2	N	-0-					-0-
*09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	108	1	4623	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58725	X	58725	-0-	-0-	-0-	1902	1	56821	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	67080	X	67080	-0-	-0-	-0-	2237	1	64839	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	62695	X	62695	-0-	-0-	-0-	2126	1	60567	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	60792	X	60792	-0-	-0-	-0-	2429	1	58363	2	N	-0-					-0-
08	64028	X	64028	-0-	-0-	-0-	2357	1	61671	2	N	-0-					-0-
*09	60012	X	60012	-0-	-0-	-0-	2300	1	57712	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	288	1	12940	2	N	-0-					-0-
05	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	367	1	15899	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	223	1	9612	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	9279	-0-	-4392	-0-	211	1	9068	2	N	-0-					-0-
08	16089	X	12032	-0-	-4057	-0-	282	1	11750	2	N	-0-					-0-
09	15570	X	7991	-0-	-7579	-0-	188	1	7803	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	1281	-0-	-2079	-0-	103	1	1178	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	1326	-0-	-2084	-0-	109	1	1217	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	855	-0-	-2445	-0-	59	1	796	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1265	-0-	-843	-0-	82	1	1183	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	1201	-0-	-132	-0-	75	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1290	X	1039	-0-	-251	-0-	59	1	980	2	N	-0-					-0-

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
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1494	-0-	-456	-0-	44	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	79	1	3562	2	N	-0-					-0-
05	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	82	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	77	1	3306	2	N	-0-					-0-
07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	81	1	3477	2	N	-0-					-0-
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	76	1	3168	2	N	-0-					-0-
*09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	78	1	3230	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

04	5910 X	3211	-0-	-2699	-0-	258	1	2953	2	N	-0-					-0-
05	3286 X	3269	-0-	-17	-0-	268	1	3001	2	N	-0-					-0-
06	3180 X	3170	-0-	-10	-0-	220	1	2950	2	N	-0-					-0-
07	3317 X	3061	-0-	-256	-0-	198	1	2863	2	N	-0-					-0-
08	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	212	1	3193	2	N	-0-					-0-
09	3210 X	2830	-0-	-380	-0-	160	1	2670	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

04	120 X	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	124 X	8	-0-	-116	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	90 X	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

04	180 N	131	-0-	-49	-0-	3	1	128	2	N	-0-					-0-
05	186 N	126	-0-	-60	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
06	240 N	125	-0-	-115	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	320	2	N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
*09	3000 N	5269	-0-	2269	2269	124	1	5145	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

04	870 X	330	-0-	-540	-0-	7	1	323	2	N	-0-					-0-
05	899 X	655	-0-	-244	-0-	15	1	640	2	N	-0-					-0-
06	870 X	492	-0-	-378	-0-	11	1	481	2	N	-0-					-0-
07	965 X	965	-0-	-0-	-0-	22	1	943	2	N	-0-					-0-
08	682 X	620	-0-	-62	-0-	15	1	605	2	N	-0-					-0-
09	630 X	348	-0-	-282	-0-	8	1	340	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	261	1	2989	2	N	-0-					-0-
05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	261	1	2913	2	N	-0-					-0-
06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	214	1	2869	2	N	-0-					-0-
07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	180	1	2598	2	N	-0-					-0-
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	186	1	2793	2	N	-0-					-0-
09	2160 X	1843	-0-	-317	-0-	104	1	1739	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

04	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	463	1	5309	2	N	-0-					-0-
05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	465	1	5203	2	N	-0-					-0-
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	367	1	4926	2	N	-0-					-0-
07	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	284	1	4094	2	N	-0-					-0-
08	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	352	1	5298	2	N	-0-					-0-
*09	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	332	1	5535	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 N	97	-0-	-173	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	6	1	247	2	N	-0-					-0-
06	300 N	120	-0-	-180	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	380	2	N	-0-					-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	-0-					-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

04	10560 X	10555	-0-	-5	-0-	230	1	10324	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	10602 X	10000	-0-	-602	-0-	226	1	9773	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	9720 X	8058	-0-	-1662	-0-	183	1	7874	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	10912 X	9607	-0-	-1305	-0-	218	1	9389	2	N	-0-					-0-
08	10912 X	8848	-0-	-2064	-0-	207	1	8641	2	N	-0-					-0-
09	10560 X	9631	-0-	-929	-0-	226	1	9405	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

04	5700 X	1784	-0-	-3916	-0-	143	1	1641	2	N	-0-					-0-
05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	497	1	5551	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	5250 X	4530	-0-	-720	-0-	314	1	4216	2	N	-0-					-0-
07	3286 X	1561	-0-	-1725	-0-	101	1	1460	2	N	-0-					-0-
08	6045 X	1620	-0-	-4425	-0-	101	1	1519	2	N	-0-					-0-
09	5850 X	878	-0-	-4972	-0-	50	1	828	2	N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

04	16560 X	10585	-0-	-5975	-0-	343	1	10242	2	N	-0-					-0-
05	15221 X	12133	-0-	-3088	-0-	405	1	11727	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	14730 X	11265	-0-	-3465	-0-	382	1	10883	2	N	-0-					-0-
07	15159 X	12273	-0-	-2886	-0-	490	1	11783	2	N	-0-					-0-
08	14322 X	11346	-0-	-2976	-0-	418	1	10928	2	N	-0-					-0-
*09	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	492	1	12349	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	61	1	1995	2	N	-0-					-0-
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	93	1	3007	2	N	-0-					-0-
06	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	87	1	2782	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	3346	-0-	246	246	78	1	3268	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	3205	-0-	105	351	75	1	3130	2	N	-0-					-0-
*09	2998 N	2647	-0-	-351	-0-	61	1	2586	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

04	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	89	1	3978	2	N	-0-					-0-
05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	97	1	4222	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	90	1	3900	2	N	-0-					-0-
07	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	97	1	4180	2	N	-0-					-0-
08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	98	1	4085	2	N	-0-					-0-
*09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	88	1	3660	2	N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

04	22050 X	17116	-0-	-4934	-0-	373	1	16743	2	N	-0-					-0-
05	23467 X	18493	-0-	-4974	-0-	417	1	18076	2	N	-0-					-0-
06	22710 X	20887	-0-	-1823	-0-	474	1	20413	2	N	-0-					-0-
07	26438 X	26438	-0-	-0-	-0-	601	1	25837	2	N	-0-					-0-
08	23467 X	20700	-0-	-2767	-0-	485	1	20215	2	N	-0-					-0-
09	20880 X	17704	-0-	-3176	-0-	416	1	17288	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

04	37410 X	36897	-0-	-513	-0-	1195	1	35701	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	38657 X	37880	-0-	-777	-0-	1263	1	36615	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	40409 X	40409	-0-	-0-	-0-	1370	1	39038	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	38471 X	36729	-0-	-1742	-0-	851	1	35878	2	N	-0-					-0-
08	38471 X	33066	-0-	-5405	-0-	1892	1	31174	2	N	-0-					-0-
09	37500 X	37314	-0-	-186	-0-	6304	1	31010	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

04	30510 X	27228	-0-	-3282	-0-	806	1	26420	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	31527 X	29118	-0-	-2409	-0-	873	1	28242	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	31715 X	31715	-0-	-0-	-0-	957	1	30757	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	31902 X	31902	-0-	-0-	-0-	739	1	31163	2	N	-0-					-0-
08	31491 X	31491	-0-	-0-	-0-	732	1	30759	2	N	-0-					-0-
09	30510 X	30320	-0-	-190	-0-	695	1	29625	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	506	-0-	-274	-0-	11	1	495	2	N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	16	1	675	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	20	1	845	2	N	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	11	1	458	2	N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17	1	716	2	N	-0-					-0-
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	28	1	1150	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

04	6390	X	5283	-0-	-1107	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
07	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
08	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5741	-0-	-649	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	212	1	9539	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8812	-0-	-798	-0-	199	1	8612	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9300	X	8310	-0-	-990	-0-	188	1	8121	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10075	X	7493	-0-	-2582	-0-	170	1	7323	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8688	-0-	-1387	-0-	204	1	8484	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8407	-0-	-1343	-0-	197	1	8210	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	200	1	6548	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	203	1	6564	2	N	-0-					-0-
06	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	193	1	6212	2	N	-0-					-0-
07	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	148	1	6259	2	N	-0-					-0-
08	682	X	462	-0-	-220	-0-	11	1	451	2	N	-0-					-0-
09	660	X	194	-0-	-466	-0-	4	1	190	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

04	30060	X	6900	-0-	-23160	-0-	204	1	6696	2	N	-0-					-0-
05	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	822	1	26588	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	26355	X	26355	-0-	-0-	-0-	796	1	25558	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	27290	X	27290	-0-	-0-	-0-	632	1	26657	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	28132	X	28132	-0-	-0-	-0-	654	1	27478	2	N	-0-					-0-
*09	26696	X	26696	-0-	-0-	-0-	612	1	26084	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23130 X	18167	-0-	-4963	-0-	396	1	17770	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	23095 X	18404	-0-	-4691	-0-	415	1	17987	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	20790 X	17182	-0-	-3608	-0-	390	1	16791	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	21483 X	17842	-0-	-3641	-0-	406	1	17436	2	N	-0-					-0-
08	19592 X	19046	-0-	-546	-0-	446	1	18600	2	N	-0-					-0-
09	18180 X	18140	-0-	-40	-0-	426	1	17714	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

04	36095 X	36095	-0-	-0-	-0-	1169	1	34925	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	41382 X	41382	-0-	-0-	-0-	1380	1	39999	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	43013 X	43013	-0-	-0-	-0-	1459	1	41553	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	45979 X	45979	-0-	-0-	-0-	1837	1	44142	2	N	-0-					-0-
08	44299 X	44299	-0-	-0-	-0-	1631	1	42668	2	N	-0-					-0-
*09	37917 X	37917	-0-	-0-	-0-	1453	1	36464	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

04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	198	3	1	9	N	1					1
06	330 N	205	-0-	-125	-0-	205	3			N	-0-					1
07	279 N	49	-0-	-230	-0-	49	3			N	-0-	1	5			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
08	2077 N	1818	-0-	-259	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09	2010 N	1785	-0-	-225	-0-	1785	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-			140
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-			140
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			140
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			140
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013

JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

04	1440	N	992	-0-	-448	-0-	179	1	813	2	N	-0-			83
05	1085	N	885	-0-	-200	-0-	155	1	730	2	N	-0-			83
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	196	1	904	2	N	-0-			83
07	1023	N	787	-0-	-236	-0-	138	1	649	2	N	-0-			83
08	899	N	698	-0-	-201	-0-	128	1	570	2	N	-0-			83
09	1110	N	566	-0-	-544	-0-	113	1	453	2	N	-0-			83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

04	6030	X	5943	-0-	-87	-0-	1072	1	4871	2	N	-0-			39
05	6603	X	6342	-0-	-261	-0-	1112	1	5230	2	N	-0-			39
06	6390	X	6094	-0-	-296	-0-	1084	1	5010	2	N	-0-			39
07	6603	X	6235	-0-	-368	-0-	1092	1	5143	2	N	-0-			39
08	6603	X	5978	-0-	-625	-0-	1095	1	4883	2	N	-0-			39
09	6150	X	5913	-0-	-237	-0-	1179	1	4734	2	N	-0-			39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-					51
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	22	1	307	2	N	2					53
							2	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	1	5	1			49
							1	9									
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	2	N	-0-					49
08	341	N	216	-0-	-125	-0-	14	1	202	2	N	-0-					49
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	1					50
							1	9									

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

04	240	N	201	-0-	-39	-0-	14	1	187	2	N	-0-					48
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	10	1	139	2	N	1					49
							1	9									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	1	2	1			48
							1	9									
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	2	N	-0-					48
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	N	-0-					48
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	13	1	194	2	N	-0-					48

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

04	480	N	440	-0-	-40	-0-	30	1	409	2	N	1					39
							1	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	N	3					42
							3	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	N	-0-	6	1			36
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	N	-0-					36
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	70	1	1040	2	N	-0-					36
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	N	1					37
							1	9									

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

04	1950	N	1703	-0-	-247	-0-	115	1	1564	2	N	22					216
							24	9									
05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	109	1	1502	2	N	10					226
							11	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	111	1	1514	2	N	75	207	1			94
							83	9									
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	120	1	1635	2	N	145	177	1			62
							160	9									
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	109	1	1624	2	N	-0-					62
09	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	92	1	1330	2	N	33					95
							36	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

04	600	N	510	-0-	-90	-0-	35	1	475	2	N	-0-					24
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	35	1	485	2	N	4					28
							4	9									
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	32	1	442	2	N	1	8	1			21
							1	9									
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	34	1	463	2	N	-0-					21
08	527	N	349	-0-	-178	-0-	22	1	327	2	N	-0-					21
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	605	2	N	1					22
							1	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	66	1	892	2	N	18					62
							20	9									
05	1302	N	880	-0-	-422	-0-	58	1	803	2	N	17					79
							19	9									
06	1050	N	922	-0-	-128	-0-	63	1	856	2	N	3	11	1			71
							3	9									
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	94	1	1277	2	N	-0-					71
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	148	1	2197	2	N	-0-					71
*09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	172	1	2499	2	N	4					75
							4	9									

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

G FORCE ENERGY, LLC 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

04	DLQ	G-10	608	-0-	608	3448	608	3			Y	-0-					160
05	DLQ	G-10	842	-0-	842	4290	842	3			Y	-0-					160
06	1900	N	1527	-0-	-373	3917	1524	3	3	9	Y	3					163
*07	3100	N	2888	-0-	-212	3705	2842	3	46	9	Y	42	175	1			30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3705					Y	NO RPT					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3705					Y	NO RPT					30

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

04	DLQ	G-10	6048	-0-	6048	22370	5994	3	54	9	Y	49					230
05	DLQ	G-10	8338	-0-	8338	30708	8294	3	44	9	Y	40					270
06	41064	X	10356	-0-	-30708	-0-	10352	3	4	9	Y	4	187	1			87
*07	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			Y	-0-					87
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					87
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					87

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

04	DLQ	G-10	866	-0-	866	4311	856	3	10	9	Y	9					9
05	DLQ	G-10	1196	-0-	1196	5507	1184	3	12	9	Y	11					20
06	1900	N	1699	-0-	-201	5306	1688	3	11	9	Y	10					30
*07	3100	N	2752	-0-	-348	4958	2744	3	8	9	Y	7					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4958					Y	NO RPT					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4958					Y	NO RPT					37

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

04	DLQ	G-10	667	-0-	667	3411	659	3	8	9	Y	7					52
05	DLQ	G-10	922	-0-	922	4333	912	3	10	9	Y	9					61
06	1900	N	2476	-0-	576	4909	2461	3	15	9	Y	14					75
*07	3100	N	2770	-0-	-330	4579	2761	3	9	9	Y	8					83
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4579					Y	NO RPT					83
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4579					Y	NO RPT					83

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		601	-0-	601	3463	601	3			Y	-0-					163
05	DLQ G-10		831	-0-	831	4294	831	3			Y	-0-					163
06	1900	N	1579	-0-	-321	3973	1579	3			Y	-0-					163
*07	3100	N	1527	-0-	-1573	2400	1498	3	29	9	Y	26	167	1			22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2400					Y	NO RPT					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2400					Y	NO RPT					22

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					3
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					3
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					3
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					3
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					3
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					3

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					22
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					22
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					22
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					22
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					22
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	54	1	1808	2	Y	-0-	2	1			2
05	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	29	1	1349	2	Y	-0-					2
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	23	1	934	2	Y	-0-	1	1			1
07	3100	N	3231	-0-	131	131	68	1	3163	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3100	N	4417	-0-	1317	1448	121	1	4296	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3552	-0-	552	2000	100	1	3452	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

04	1440	N	1114	-0-	-326	-0-	33	1	1081	2	Y	-0-	2	1			1
05	2418	N	1970	-0-	-448	-0-	41	1	1929	2	Y	-0-					1
06	810	N	609	-0-	-201	-0-	14	1	595	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1147	N	735	-0-	-412	-0-	15	1	720	2	Y	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	65	1	2304	2	Y	-0-					-0-
*09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	34	1	1180	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	59	1	1964	2	Y	-0-	4	1			2
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	37	1	1748	2	Y	-0-					2
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	37	1	1524	2	Y	-0-	1	1			1
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	35	1	1635	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	49	1	1730	2	Y	-0-					-0-
*09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	52	1	1793	2	Y	-0-					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	101	1	3345	2	Y	-0-	6	1			3
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	66	1	3092	2	Y	-0-					3
06	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	66	1	2736	2	Y	-0-	2	1			1
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	106	1	4935	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	145	1	5141	2	Y	-0-					-0-
*09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	121	1	4181	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			N	-0-					34
05	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					34
06	870	N	360	-0-	-510	-0-	360	2			N	-0-					34
07	1209	N	937	-0-	-272	-0-	937	2			N	-0-					34
08	1209	N	898	-0-	-311	-0-	898	2			N	-0-					34
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					34

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	54	1	1779	2	Y	53	159	1			157
							58	9									
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	49	1	2285	2	Y	139					296
							153	9									
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	58	1	2403	2	Y	92	175	1			213
							101	9									
07	3100	N	3438	-0-	338	338	68	1	3179	2	Y	174	168	1			219
							191	9									
08	3100	N	2841	-0-	-259	79	75	1	2663	2	Y	94					313
							103	9									
*09	2914	N	2835	-0-	-79	-0-	76	1	2605	2	Y	140	173	1			280
							154	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	25	1	814	2	Y	-0-	1	1			1
05	899	N	791	-0-	-108	-0-	17	1	774	2	Y	-0-					1
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	15	1	628	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	868	N	672	-0-	-196	-0-	14	1	658	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	714	-0-	-92	-0-	20	1	694	2	Y	-0-					-0-
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	20	1	694	2	Y	-0-					-0-

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
04	1620 N	1617	-0-	-3	-0-	47	1	1570	2	Y	-0-	1	1			1
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	32	1	1514	2	Y	-0-					1
06	1440 N	1265	-0-	-175	-0-	30	1	1235	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	32	1	1507	2	Y	-0-					-0-
08	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	40	1	1421	2	Y	-0-					-0-
*09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	45	1	1537	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	36	1	1272	2	N	-0-					238
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	28	1	998	2	N	4					242
						4	9									
06	1230 N	984	-0-	-246	-0-	24	1	891	2	N	63					305
						69	9									
07	1271 N	665	-0-	-606	-0-	15	1	648	2	N	2					307
						2	9									
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	29	1	1066	2	N	-0-	180	1			127
*09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	N	-0-					127

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	101	1	1287	2	N	1	167	1			16
						1	9									
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	90	1	1125	2	N	15					31
						17	9									
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	81	1	925	2	N	-0-					31
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	78	1	1029	2	N	-0-					31
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	98	1	1141	2	N	-0-					31
*09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	90	1	1004	2	N	-0-					31

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	180 X	147	-0-	-33	-0-	10	1	137	2	N	-0-					20
05	186 X	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	2	N	-0-					20
06	185 X	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	-0-					20
07	265 X	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	N	-0-					20
08	267 X	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	N	-0-					20
*09	276 X	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	N	-0-					20

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					93
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					93
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					93
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					93
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			88
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

04	690 X	634	-0-	-56	-0-	43	1	589	2	N	2					62
						2	9									
05	682 X	642	-0-	-40	-0-	43	1	599	2	N	-0-					62
06	660 X	624	-0-	-36	-0-	43	1	581	2	N	-0-					62
07	676 X	676	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	N	-0-					62
08	695 X	695	-0-	-0-	-0-	44	1	648	2	N	3	5	1			60
						3	9									
*09	675 X	675	-0-	-0-	-0-	43	1	629	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

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2139	-0-	-261	-0-	147	1	1986	2	N	5					143
							6	9									
05	2387	X	2176	-0-	-211	-0-	147	1	2029	2	N	-0-					143
06	2160	X	2051	-0-	-109	-0-	140	1	1911	2	N	-0-					143
07	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	155	1	2115	2	N	1					144
							1	9									
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	144	1	2134	2	N	11	18	1			137
							12	9									
*09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	149	1	2153	2	N	30					167
							33	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	2105	-0-	-55	-0-	143	1	1940	2	N	20					228
							22	9									
05	2201	X	2082	-0-	-119	-0-	141	1	1941	2	N	-0-					228
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	152	1	2071	2	N	-0-					228
07	2170	X	2149	-0-	-21	-0-	147	1	2001	2	N	1					229
							1	9									
08	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	139	1	2058	2	N	10	17	1			222
							11	9									
09	2220	X	1984	-0-	-236	-0-	127	1	1838	2	N	17					239
							19	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2315	-0-	-85	-0-	159	1	2149	2	N	6					118
							7	9									
05	2480	X	2347	-0-	-133	-0-	159	1	2188	2	N	-0-					118
06	2400	X	2164	-0-	-236	-0-	148	1	2016	2	N	-0-					118
07	2480	X	2201	-0-	-279	-0-	150	1	2050	2	N	1					119
							1	9									
08	2480	X	2328	-0-	-152	-0-	146	1	2170	2	N	11	19	1			111
							12	9									
09	2310	X	2294	-0-	-16	-0-	147	1	2136	2	N	10					121
							11	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1763	-0-	-307	-0-	121	1	1638	2	N	4					201
							4	9									
05	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	121	1	1661	2	N	-0-					201
06	1830	X	1705	-0-	-125	-0-	116	1	1589	2	N	-0-					201
07	1829	X	1804	-0-	-25	-0-	123	1	1680	2	N	1					202
							1	9									
08	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	120	1	1776	2	N	9	15	1			196
							10	9									
*09	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	118	1	1703	2	N	8					204
							9	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2754	-0-	-486	-0-	189	1	2557	2	N	7					201
							8	9									
05	3069	X	2703	-0-	-366	-0-	183	1	2520	2	N	-0-					201
06	2970	X	2746	-0-	-224	-0-	187	1	2559	2	N	-0-					201
07	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	200	1	2733	2	N	1					202
							1	9									
08	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	181	1	2685	2	N	14	24	1			192
							15	9									
*09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	183	1	2653	2	N	13					205
							14	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

04	990	X	722	-0-	-268	-0-	50	1	672	2	N	-0-					70
05	1023	X	878	-0-	-145	-0-	59	1	819	2	N	-0-					70
06	930	X	775	-0-	-155	-0-	53	1	722	2	N	-0-					70
07	899	X	872	-0-	-27	-0-	60	1	812	2	N	-0-					70
08	899	X	672	-0-	-227	-0-	42	1	630	2	N	-0-					70
09	840	X	481	-0-	-359	-0-	31	1	450	2	N	-0-					70

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	32	X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					25
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					25
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					25
07	3317	X	3040	-0-	-277	-0-	3040	2			Y	-0-					25
08	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2869	2			Y	-0-					25
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-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

04	3570	X	3563	-0-	-7	-0-	69	1	3494	2	N	-0-					80
05	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	120	1	3545	2	N	-0-					80
06	3600	X	3531	-0-	-69	-0-	94	1	3437	2	N	-0-					80
07	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	68	1	3551	2	N	-0-					80
08	3689	X	3581	-0-	-108	-0-	68	1	3513	2	N	-0-					80
09	3570	X	3404	-0-	-166	-0-	61	1	3343	2	N	-0-					80

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RWA, LLC 687608
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

04	2970 #	2769	-0-	-201	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
05	3441	2809	-0-	-632	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
06	5503	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2		N	-0-			-0-
07	11950	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2		N	-0-			-0-
*08	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2		N	-0-			-0-
09	3330	10262	-0-	6932	6932	10262	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

04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

04	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
05	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	335	1	2672	2	N	14	58	1			144
							15	9									
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	388	1	2770	2	N	-0-					144
06	2940	X	2488	-0-	-452	-0-	366	1	2065	2	N	52					196
							57	9									
07	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	337	1	2028	2	N	-0-					196
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	408	1	2667	2	N	5					201
							6	9									
09	2970	X	2847	-0-	-123	-0-	401	1	2437	2	N	8					209
							9	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	31	1			90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					8
05	620	N	251	-0-	-369	-0-	251	2			N	-0-					8
06	570	N	365	-0-	-205	-0-	365	2			N	-0-					8
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					8
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					8
09	360	N	153	-0-	-207	-0-	153	2			N	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					10
05	1488 N	1353	-0-	-135	-0-	1352	2	1	9	Y	1					11
06	3000 N	13475	-0-	10475	10475	13474	2	1	9	Y	1	1	1			11
07	3100 N	1094	-0-	-2006	8469	1094	2			Y	-0-					11
08	3100 N	1122	-0-	-1978	6491	1122	2			Y	-0-					11
*09	7764 X	1273	-0-	-6491	-0-	1272	2	1	9	Y	1					12

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

04	1879 X	661	-0-	-1218	-0-	661	2			N	-0-					5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					5
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					5
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					5
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					5

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					1
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1					2
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-	1	1			1
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					1
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					1
09	1290 N	1007	-0-	-283	-0-	1006	2	1	9	N	1					2

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					15
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					15
06	1140 N	665	-0-	-475	-0-	664	2	1	9	N	1	1	1			15
07	1178 N	281	-0-	-897	-0-	281	2			N	-0-					15
08	3100 N	8076	-0-	4976	4976	8076	2			N	-0-					15
*09	3000 N	7747	-0-	4747	9723	7741	2	6	9	N	5					20

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-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

04	1890 N	1338	-0-	-552	-0-	38	1	1300	2	N	-0-					-0-
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	51	1	1681	2	N	-0-					-0-
06	1680 N	1220	-0-	-460	-0-	38	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	59	1	1814	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	49	1	1530	2	N	-0-					-0-
09	1230 N	1113	-0-	-117	-0-	32	1	1081	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	461	2	N	2	19	1			152
							2	9									
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	102	1	725	2	N	-0-					152
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	64	1	358	2	N	-0-					152
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	100	1	601	2	N	-0-					152
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	122	1	799	2	N	-0-					152
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	82	1	496	2	N	2					154
							2	9									

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

04	690	N	485	-0-	-205	-0-	54	1	428	2	N	3	8	1			19
							3	9									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	2	N	-0-					19
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	60	1	341	2	N	-0-					19
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	73	1	439	2	N	-0-					19
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	407	2	N	-0-					19
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	36	1	220	2	N	-0-					19

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

04	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	1208	2			N	-0-					1
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					1
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	1088	2			N	-0-					1
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					1
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					1
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	N	1					2

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					47
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					47
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					47
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					47
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					47
*09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1654	2	1	9	N	1					48

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

04	8780	X	978	-0-	-7802	-0-	978	2			Y	-0-					1
05	3410	X	462	-0-	-2948	-0-	462	2			Y	-0-					1
06	3300	X	1098	-0-	-2202	-0-	1098	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3410	X	92	-0-	-3318	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	1364	X	426	-0-	-938	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
09	1110	X	756	-0-	-354	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					8
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					8
06	3000	N	3975	-0-	975	975	3975	2			N	-0-					8
07	2507	N	1532	-0-	-975	-0-	1532	2			N	-0-					8
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					8
09	2280	X	1067	-0-	-1213	-0-	1066	2	1	9	N	1					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	796	-0-	-254	-0-	795	2	1	9	N	1					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

04	1260	N	767	-0-	-493	-0-	22	1	745	2	N	-0-					129
05	1333	N	1008	-0-	-325	-0-	30	1	978	2	N	-0-					129
06	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	39	1	1230	2	N	-0-					129
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	36	1	1092	2	N	-0-					129
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	29	1	919	2	N	-0-					129
09	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	30	1	1019	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

04	6390	X	3208	-0-	-3182	-0-	3208	2			N	-0-					27
05	6603	X	5168	-0-	-1435	-0-	5166	2	2	9	N	2					29
06	6390	X	3454	-0-	-2936	-0-	3454	2			N	-0-	3	1			26
07	4464	X	4246	-0-	-218	-0-	4246	2			N	-0-					26
08	5177	X	4462	-0-	-715	-0-	4462	2			N	-0-					26
09	5010	X	4403	-0-	-607	-0-	4400	2	3	9	N	3					29

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					1
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2459	2	1	9	N	1					2
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-	1	1			1
07	2759	N	2335	-0-	-424	-0-	2335	2			N	-0-					1
08	2449	N	2193	-0-	-256	-0-	2193	2			N	-0-					1
09	2280	N	1423	-0-	-857	-0-	1422	2	1	9	N	1					2

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					1
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	N	1					2
06	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-	1	1			1
07	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					1
08	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					1
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1					2

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

04	690	N	434	-0-	-256	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	630	N	334	-0-	-296	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					28
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1					29
06	3000	N	3640	-0-	640	640	3640	2			N	-0-	1	1			28
07	3100	N	4585	-0-	1485	2125	4585	2			N	-0-					28
08	3100	N	3525	-0-	425	2550	3525	2			N	-0-					28
*09	5065	X	2515	-0-	-2550	-0-	2513	2	2	9	N	2					30

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2500	-0-	2500	7057	2500	2			N	-0-					-0-
05	8946	X	1889	-0-	-7057	-0-	1888	2	1	9	N	1					1
06	2550	N	1555	-0-	-995	-0-	1555	2			N	-0-	1	1			-0-
07	2573	N	1440	-0-	-1133	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
*09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	N	1					1

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	2			N	-0-					14
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					14
06	930	N	520	-0-	-410	-0-	520	2			N	-0-	1	1			13
07	1240	N	849	-0-	-391	-0-	849	2			N	-0-					13
08	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					13
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	1	9	N	1					14

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1221	-0-	-1749	-0-	1221	2			N	-0-					66
05	3069	X	1984	-0-	-1085	-0-	1983	2	1	9	N	1					67
06	2970	X	1388	-0-	-1582	-0-	1387	2	1	9	N	1	2	1			66
07	3069	X	498	-0-	-2571	-0-	498	2			N	-0-					66
08	2232	X	688	-0-	-1544	-0-	688	2			N	-0-					66
09	1920	X	960	-0-	-960	-0-	960	2			N	-0-					66

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3649	-0-	-521	-0-	3649	2			N	-0-					28
05	4309	X	2386	-0-	-1923	-0-	2385	2	1	9	N	1					29
06	4170	X	3688	-0-	-482	-0-	3687	2	1	9	N	1	2	1			28
07	4216	X	4104	-0-	-112	-0-	4104	2			N	-0-					28
08	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	3742	2			N	-0-					28
09	3690	X	3515	-0-	-175	-0-	3513	2	2	9	N	2					30

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					28
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3770	2	2	9	N	2					30
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-	2	1			28
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					28
08	2604	X	2257	-0-	-347	-0-	2257	2			N	-0-					28
*09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3380	2	1	9	N	1					29

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					22
05	2387 X	2072	-0-	-315	-0-	2071	2	1	9	N	1					23
06	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2391	2	1	9	N	1		2	1		22
07	2387 X	2271	-0-	-116	-0-	2271	2			N	-0-					22
08	2387 X	2300	-0-	-87	-0-	2300	2			N	-0-					22
09	2310 X	2153	-0-	-157	-0-	2152	2	1	9	N	1					23

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

04	3030 X	548	-0-	-2482	-0-	548	2			N	-0-					26
05	3131 X	170	-0-	-2961	-0-	170	2			N	-0-					26
06	2370 X	1117	-0-	-1253	-0-	1116	2	1	9	N	1		1	1		26
07	2294 X	1583	-0-	-711	-0-	1583	2			N	-0-					26
08	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					26
*09	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	N	1					27

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

04	1920 N	1850	-0-	-70	-0-	1850	2			N	-0-					33
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					33
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-		1	1		32
07	1922 N	1179	-0-	-743	-0-	1179	2			N	-0-					32
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					32
*09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1792	2	1	9	N	1					33

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

04	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					2
05	6820 X	3950	-0-	-2870	-0-	3949	2	1	9	N	1					3
06	6600 X	3566	-0-	-3034	-0-	3566	2			N	-0-		2	1		1
07	6820 X	3111	-0-	-3709	-0-	3111	2			N	-0-					1
08	4526 X	2851	-0-	-1675	-0-	2851	2			N	-0-					1
09	4380 X	2782	-0-	-1598	-0-	2780	2	2	9	N	2					3

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

04	5910 X	1690	-0-	-4220	-0-	1690	2			N	-0-					27
05	6107 X	3056	-0-	-3051	-0-	3055	2	1	9	N	1					28
06	5070 X	2544	-0-	-2526	-0-	2544	2			N	-0-		2	1		26
07	5239 X	2986	-0-	-2253	-0-	2986	2			N	-0-					26
08	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					26
*09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3202	2	2	9	N	2					28

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

04	4800 X	4431	-0-	-369	-0-	4431	2			N	-0-					73
05	4960 X	3994	-0-	-966	-0-	3992	2	2	9	N	2					75
06	4560 X	3528	-0-	-1032	-0-	3528	2			N	-0-		2	1		73
07	4588 X	3120	-0-	-1468	-0-	3120	2			N	-0-					73
08	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	4283	2			N	-0-					73
09	4440 X	4142	-0-	-298	-0-	4140	2	2	9	N	2					75

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					63
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	N	1					64
06	2310 N	1627	-0-	-683	-0-	1627	2			N	-0-		1	1		63
07	2480 N	1480	-0-	-1000	-0-	1480	2			N	-0-					63
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					63
*09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2199	2	1	9	N	1					64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					2
05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3566	2	1	9	N	1					3
06	3090 X	2909	-0-	-181	-0-	2909	2			N	-0-	2	1			1
07	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					1
08	3193 X	2832	-0-	-361	-0-	2832	2			N	-0-					1
*09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3223	2	2	9	N	2					3

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470 X	884	-0-	-586	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	1519 X	1165	-0-	-354	-0-	1164	2	1	9	N	1					1
06	1470 X	1073	-0-	-397	-0-	1073	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1519 X	1240	-0-	-279	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	186	-0-	-894	-0-	185	2	1	9	N	1					1

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460 X	1449	-0-	-1011	-0-	1449	2			N	-0-					27
05	2542 X	1187	-0-	-1355	-0-	1186	2	1	9	N	1					28
06	2460 X	1266	-0-	-1194	-0-	1266	2			N	-0-	1	1			27
07	2542 X	1362	-0-	-1180	-0-	1362	2			N	-0-					27
08	1178 N	655	-0-	-523	-0-	655	2			N	-0-					27
*09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					47
05	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1	9	N	1					48
06	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2171	2	1	9	N	1	2	1			47
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					47
08	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					47
*09	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8322	2	6	9	N	5					52

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
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					1
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1					2
06	960 N	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-	1	1			1
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					1
08	992 N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					1
09	960 N	674	-0-	-286	-0-	674	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380 X	1333	-0-	-47	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1260 X	1171	-0-	-89	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	1364 X	1058	-0-	-306	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	873	-0-	-491	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	750	-0-	-420	-0-	749	2	1	9	N	1					1

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
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
05	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2527	2	2	9	N	2					2
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-	1	1			1
07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					1
08	2325 N	2086	-0-	-239	-0-	2086	2			N	-0-					1
09	2250 N	2189	-0-	-61	-0-	2188	2	1	9	N	1					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
04	2310 X	1434	-0-	-876	-0-	1434	2			N	-0-					1
05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3888	2	1	9	N	1					2
06	2310 X	896	-0-	-1414	-0-	896	2			N	-0-	1	1			1
07	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					1
08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					1
*09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3702	2	2	9	N	2					3

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980 N	1589	-0-	-391	-0-	1589	2			N	-0-					49
05	2325 N	1924	-0-	-401	-0-	1923	2	1	9	N	1					50
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-	1	1			49
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					49
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					49
*09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2622	2	1	9	N	1					50

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					1
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					1
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	N	1	1	1			1
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					1
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					1
*09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2					3

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	T. A.	3308	-0-	3308	3308	3308	2			N	-0-					11
08	10596 X	7288	-0-	-3308	-0-	7288	2			N	-0-					11
*09	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4333	2	4	9	N	4					15

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					127
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					127
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					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
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	806 N	553	-0-	-253	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	558 N	326	-0-	-232	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	480 N	204	-0-	-276	-0-	204	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
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					26
05	2542 X	1595	-0-	-947	-0-	1594	2	1	9	N	1					27
06	2460 X	2389	-0-	-71	-0-	2388	2	1	9	N	1	2	1			26
07	2542 X	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			N	-0-					26
08	2542 X	2316	-0-	-226	-0-	2316	2			N	-0-					26
*09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2781	2	1	9	N	1					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	1047	2			N	-0-					62
05	837	N	540	-0-	-297	-0-	540	2			N	-0-					62
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					62
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					62
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					62
*09	3000	N	3491	-0-	491	491	3489	2	2	9	N	2					64

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

04	4350	X	2046	-0-	-2304	-0-	2046	2			N	-0-					1
05	4495	X	2048	-0-	-2447	-0-	2047	2	1	9	N	1					2
06	2460	X	2335	-0-	-125	-0-	2335	2			N	-0-	1	1			1
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					1
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					1
*09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	9	N	1					2

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					1
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1925	2	1	9	N	1					2
06	1680	N	1325	-0-	-355	-0-	1325	2			N	-0-	1	1			1
07	2325	N	747	-0-	-1578	-0-	747	2			N	-0-					1
08	1922	N	1432	-0-	-490	-0-	1432	2			N	-0-					1
09	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	1040	2	1	9	N	1					2

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					38
05	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	2814	2	1	9	N	1					39
06	3180	X	1428	-0-	-1752	-0-	1428	2			N	-0-	1	1			38
07	3286	X	2284	-0-	-1002	-0-	2284	2			N	-0-					38
08	3286	X	1874	-0-	-1412	-0-	1874	2			N	-0-					38
09	3180	X	2033	-0-	-1147	-0-	2032	2	1	9	N	1					39

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

04	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-					25
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					25
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					25
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					25
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					25
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
04	2670	X	2325	-0-	-345	-0-	2325	2			N	-0-					59
05	2759	X	2009	-0-	-750	-0-	2008	2	1	9	N	1					60
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-			2	1	58
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					58
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					58
09	2670	X	2612	-0-	-58	-0-	2609	2	3	9	N	3					61

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	171	1	860	2	N	-0-					80
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	213	1	1009	2	N	-0-					80
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	63	1	939	2	N	-0-					80
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	N	-0-					80
08	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	65	1	968	2	N	-0-					80
09	990	N	746	-0-	-244	-0-	44	1	700	2	N	2					82
							2	9									

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

04	5910	X	5504	-0-	-406	-0-	5504	2			N	-0-					79
05	6107	X	4106	-0-	-2001	-0-	4104	2	2	9	N	2					81
06	5430	X	5389	-0-	-41	-0-	5389	2			N	-0-			3	1	78
07	5673	X	5542	-0-	-131	-0-	5542	2			N	-0-					78
08	5673	X	5336	-0-	-337	-0-	5336	2			N	-0-					78
09	5490	X	4551	-0-	-939	-0-	4548	2	3	9	N	3					81

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	201	1	1006	2	N	-0-					34
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	176	1	832	2	N	-0-					34
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	-0-					34
07	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	62	1	985	2	N	-0-					34
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	60	1	888	2	N	-0-					34
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	2	N	6					40
							7	9									

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					10
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2659	2	2	9	N	2					12
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-			1	1	11
07	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					11
08	1612	X	192	-0-	-1420	-0-	192	2			N	-0-					11
09	1560	X	989	-0-	-571	-0-	989	2			N	-0-					11

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					2
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4028	2	2	9	N	2					4
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-			2	1	2
07	4588	X	3088	-0-	-1500	-0-	3088	2			N	-0-					2
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					2
09	4440	X	3520	-0-	-920	-0-	3517	2	3	9	N	3					5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 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
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					26
05	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	1277	2			N	-0-					26
06	1260	N	760	-0-	-500	-0-	760	2			N	-0-					26
07	1488	N	934	-0-	-554	-0-	934	2			N	-0-					26
08	1271	N	606	-0-	-665	-0-	606	2			N	-0-					26
09	750	N	490	-0-	-260	-0-	490	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

04	3420	X	3259	-0-	-161	-0-	92	1	3167	2	N	-0-					32
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	105	1	3449	2	N	-0-					32
06	3480	X	3476	-0-	-4	-0-	107	1	3369	2	N	-0-					32
07	3596	X	3373	-0-	-223	-0-	107	1	3266	2	N	-0-					32
08	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	97	1	3040	2	N	-0-					32
09	3480	X	3021	-0-	-459	-0-	87	1	2934	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1333	2	1	9	N	1					1

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					51
05	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	2316	2	1	9	N	1					52
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2851	2	1	9	N	1	2	1			51
07	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					51
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					51
09	2430	X	2368	-0-	-62	-0-	2367	2	1	9	N	1					52

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					1
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					1
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					1
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					1
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					1
*09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	2070	1	10381	2	N	-0-					151
05	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	2206	1	10444	2	N	-0-					151
06	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	639	1	9593	2	N	-0-					151
07	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	638	1	10112	2	N	-0-					151
08	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	614	1	9142	2	N	-0-					151
*09	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	555	1	8756	2	N	1					152
						1	9									

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

04	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	958	1	4802	2	N	-0-					120
05	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	985	1	4664	2	N	-0-					120
06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	290	1	4350	2	N	-0-					120
07	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	260	1	4114	2	N	-0-					120
08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	298	1	4430	2	N	-0-					120
*09	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	290	1	4566	2	N	4					124
						4	9									

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

04	630 N	487	-0-	-143	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	527 N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	480 N	311	-0-	-169	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	496 N	294	-0-	-202	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					4
05	3999 X	2177	-0-	-1822	-0-	2176	2	1	9	N	1					5
06	3210 X	3072	-0-	-138	-0-	3072	2			N	-0-	1	1			4
07	4526 X	4004	-0-	-522	-0-	4004	2			N	-0-					4
08	4526 X	2794	-0-	-1732	-0-	2794	2			N	-0-					4
09	4380 X	1704	-0-	-2676	-0-	1702	2	2	9	N	2					6

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

04	2040 X	1630	-0-	-410	-0-	1630	2			N	-0-					70
05	2108 X	2033	-0-	-75	-0-	2032	2	1	9	N	1					71
06	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-	1	1			70
07	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					70
08	2046 X	1964	-0-	-82	-0-	1964	2			N	-0-					70
09	2040 N	1738	-0-	-302	-0-	1736	2	2	9	N	2					72

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

04	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					2
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3142	2	2	9	N	2					4
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-	2	1			2
07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					2
08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					2
*09	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4622	2	2	9	N	2					4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870 X	1003	-0-	-2867	-0-	1003	2			N	-0-					26
05	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6590	2	3	9	N	3					29
06	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-	3	1			26
07	3999 X	3922	-0-	-77	-0-	3922	2			N	-0-					26
08	3999 X	3842	-0-	-157	-0-	3842	2			N	-0-					26
*09	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4144	2	2	9	N	2					28

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					12
05	1333 N	1018	-0-	-315	-0-	1018	2			N	-0-					12
06	1290 N	824	-0-	-466	-0-	824	2			N	-0-					12
07	1395 N	1053	-0-	-342	-0-	1053	2			N	-0-					12
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					12
*09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1	9	N	1					13

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 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
04	1170 N	776	-0-	-394	-0-	110	1	666	2	N	-0-					127
05	992 N	869	-0-	-123	-0-	185	1	684	2	N	-0-					127
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	238	1	770	2	N	-0-					127
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	212	1	643	2	N	-0-					127
08	868 N	856	-0-	-12	-0-	221	1	635	2	N	-0-					127
09	1020 N	848	-0-	-172	-0-	233	1	615	2	N	-0-					127

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					1
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					1
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					1
07	3100	N	4073	-0-	973	973	4073	2			N	-0-					1
08	3100	N	5068	-0-	1968	2941	5068	2			N	-0-					1
*09	3000	N	1660	-0-	-1340	1601	1657	2	3	9	N	3					4

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

04	1080	N	615	-0-	-465	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	775	N	474	-0-	-301	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	870	N	396	-0-	-474	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	9	N	1					1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

04	1590	N	1312	-0-	-278	-0-	1312	2			N	-0-					1
05	1085	N	709	-0-	-376	-0-	709	2			N	-0-					1
06	600	N	62	-0-	-538	-0-	62	2			N	-0-					1
07	1364	N	737	-0-	-627	-0-	737	2			N	-0-					1
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					1
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1					2

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

04	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	55	1	1890	2	N	-0-					55
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	68	1	2245	2	N	-0-					55
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	74	1	2319	2	N	-0-					55
07	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	61	1	1881	2	N	-0-					55
08	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	64	1	2024	2	N	-0-					55
09	2400	N	1726	-0-	-674	-0-	50	1	1676	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					1
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					1
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					1
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					1
08	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	2			N	-0-					1
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

04	1560	N	986	-0-	-574	-0-	986	2			N	-0-					65
05	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					65
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					65
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					65
08	961	N	307	-0-	-654	-0-	307	2			N	-0-					65
09	1650	N	658	-0-	-992	-0-	658	2			N	-0-					65

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					1
05	2108 N	1115	-0-	-993	-0-	1115	2			N	-0-					1
06	1560 N	1146	-0-	-414	-0-	1146	2			N	-0-					1
07	1736 N	1466	-0-	-270	-0-	1466	2			N	-0-					1
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					1
09	1140 N	324	-0-	-816	-0-	323	2	1	9	N	1					2

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					102
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					102
06	930 N	534	-0-	-396	-0-	534	2			N	-0-					102
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					102
08	837 N	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-					102
*09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					102

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					80
05	3193 X	1689	-0-	-1504	-0-	1688	2	1	9	N	1					81
06	3090 X	2616	-0-	-474	-0-	2616	2			N	-0-	1	1			80
07	3193 X	1388	-0-	-1805	-0-	1388	2			N	-0-					80
08	3193 X	1717	-0-	-1476	-0-	1717	2			N	-0-					80
09	3090 X	1882	-0-	-1208	-0-	1881	2	1	9	N	1					81

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	6929	-0-	6929	6929	6927	2	2	9	N	2					2
06	13021 X	6092	-0-	-6929	-0-	6091	2	1	9	N	1	2	1			1
07	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					1
08	6944 X	4496	-0-	-2448	-0-	4496	2			N	-0-					1
09	6720 X	3979	-0-	-2741	-0-	3979	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	7719	-0-	7719	7719	7716	2	3	9	N	3					3
06	18170 X	10451	-0-	-7719	-0-	10451	2			N	-0-	2	1			1
07	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					1
08	7719 X	6468	-0-	-1251	-0-	6468	2			N	-0-					1
09	10440 X	5429	-0-	-5011	-0-	5429	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					21
05	1984	X	4	-0-	-1980	-0-	4	2			N	-0-					21
06	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					21
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					21
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					21
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	409	1	3269	2	N	17	56	1			316
							19	9									
05	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	366	1	2617	2	N	4					320
							4	9									
06	2940	X	2455	-0-	-485	-0-	370	1	2085	2	N	-0-					320
07	3038	X	2667	-0-	-371	-0-	380	1	2287	2	N	-0-					320
08	3038	X	2245	-0-	-793	-0-	298	1	1947	2	N	-0-					320
09	2940	X	2393	-0-	-547	-0-	337	1	2048	2	N	7					327
							8	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					29
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					29
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	341	2	1	9	N	1	1	1			29
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					29
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					29
*09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2438	2	1	9	N	1					30

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

04	960	N	818	-0-	-142	-0-	818	2			N	-0-					75
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					75
06	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					75
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					75
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					75
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	2			N	-0-					75

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					25
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	N	1					26
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-	1	1			25
07	1922	N	533	-0-	-1389	-0-	533	2			N	-0-					25
08	1612	N	41	-0-	-1571	-0-	41	2			N	-0-					25
*09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	11654	-0-	-466	-0-	328	1	11326	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11025	-0-	-1499	-0-	326	1	10699	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	10329	-0-	-1791	-0-	319	1	10010	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10508	-0-	-2016	-0-	332	1	10176	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	10013	-0-	-2511	-0-	309	1	9704	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	8301	-0-	-3339	-0-	238	1	8063	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
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					32
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2766	2	1	9	N	1					33
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-	1	1			32
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					32
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					32
*09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2867	2	2	9	N	2					34

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	713	N	432	-0-	-281	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	570	N	153	-0-	-417	-0-	153	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	245	1	8464	2	N	-0-					-0-
05	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	275	1	9034	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6194	-0-	-1516	-0-	191	1	6003	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7263	-0-	-704	-0-	230	1	7033	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	249	1	7811	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6164	-0-	-1546	-0-	177	1	5987	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18990	X	16113	-0-	-2877	-0-	2564	1	13549	2	N	-0-					-0-
05	19623	X	13517	-0-	-6106	-0-	2507	1	11010	2	N	-0-					-0-
06	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	2633	1	16736	2	N	-0-					-0-
07	19623	X	19507	-0-	-116	-0-	2790	1	16717	2	N	-0-					-0-
08	19003	X	16295	-0-	-2708	-0-	2678	1	13617	2	N	-0-					-0-
09	18990	X	14899	-0-	-4091	-0-	2537	1	12362	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24030	X	19352	-0-	-4678	-0-	1952	1	17400	2	N	-0-					-0-
05	24831	X	20194	-0-	-4637	-0-	2049	1	18145	2	N	-0-					-0-
06	22980	X	19629	-0-	-3351	-0-	2010	1	17619	2	N	-0-					-0-
07	22847	X	16029	-0-	-6818	-0-	1956	1	14073	2	N	-0-					-0-
08	27558	X	27558	-0-	-0-	-0-	2301	1	25257	2	N	-0-					-0-
*09	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	2127	1	22969	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	145	1	5013	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5156	-0-	-734	-0-	152	1	5004	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4814	-0-	-886	-0-	149	1	4665	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	4732	-0-	-1158	-0-	150	1	4582	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	4689	-0-	-1201	-0-	145	1	4544	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	5071	-0-	-89	-0-	146	1	4925	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	3645	1	11091	2	N	-0-					-0-
05	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	3922	1	12113	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	11761	-0-	-2309	-0-	3696	1	8065	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	14442	-0-	-97	-0-	3898	1	10544	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	13033	-0-	-1506	-0-	3846	1	9187	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	12123	-0-	-1947	-0-	3688	1	8435	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	350	1	1757	2	N	-0-					30
05	2201	N	1688	-0-	-513	-0-	294	1	1394	2	N	-0-					30
06	1590	N	909	-0-	-681	-0-	57	1	852	2	N	-0-					30
07	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	124	1	1962	2	N	-0-					30
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	110	1	1643	2	N	-0-					30
*09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	153	1	2405	2	N	5					35
							6	9									

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
04	10380	X	10059	-0-	-321	-0-	10008	2	51	9	N	46					158
05	10726	X	9826	-0-	-900	-0-	9770	2	56	9	N	51					209
06	10380	X	9289	-0-	-1091	-0-	9266	2	23	9	N	21	6	1			224
07	10385	X	9488	-0-	-897	-0-	9486	2	2	9	N	2					226
08	10385	X	9470	-0-	-915	-0-	9456	2	14	9	N	13	187	1			52
09	10050	X	9129	-0-	-921	-0-	9070	2	59	9	N	54					106

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20580	X	20305	-0-	-275	-0-	572	1	19733	2	N	-0-					-0-
05	21266	X	18242	-0-	-3024	-0-	539	1	17703	2	N	-0-					-0-
06	20580	X	14376	-0-	-6204	-0-	444	1	13932	2	N	-0-					-0-
07	20987	X	15223	-0-	-5764	-0-	481	1	14742	2	N	-0-					-0-
08	20987	X	10778	-0-	-10209	-0-	333	1	10445	2	N	-0-					-0-
*09	23048	X	23048	-0-	-0-	-0-	662	1	22386	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	29	1	3164	2	N	-0-					20
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	31	1	3873	2	N	-0-					20
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	30	1	3596	2	N	-0-					20
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	30	1	3555	2	N	-0-					20
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	31	1	3847	2	N	-0-					20
*09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	30	1	3313	2	N	-0-					20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					2
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					2
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					2
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					2
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-	2	5			-0-
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5709	-0-	-561	-0-	5709	3			N	-0-					3
05	6479	X	5927	-0-	-552	-0-	5925	3	2	9	N	2					5
06	6120	X	5610	-0-	-510	-0-	5610	3			N	-0-	3	1			2
07	5983	X	5585	-0-	-398	-0-	5585	3			N	-0-					2
08	5983	X	5721	-0-	-262	-0-	5721	3			N	-0-	2	5			-0-
09	5730	X	5417	-0-	-313	-0-	5413	3	4	9	N	4					4

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					1
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					1
06	2430	N	2425	-0-	-5	-0-	2425	3			Y	-0-					1
07	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	2505	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604	X	2502	-0-	-102	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
09	2520	X	2293	-0-	-227	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	902	-0-	-178	-0-	902	3			Y	-0-					1
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870 X	3786	-0-	-84	-0-	3786	3			Y	-0-					1
05	3968 X	3912	-0-	-56	-0-	3912	3			Y	-0-					1
06	3840 X	3740	-0-	-100	-0-	3740	3			Y	-0-					1
07	3906 X	3852	-0-	-54	-0-	3852	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3875 X	3833	-0-	-42	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
09	3750 X	3723	-0-	-27	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					18
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					18
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					18
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					18
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					18
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

04	4260 X	3992	-0-	-268	-0-	3992	3			Y	-0-					1
05	4402 X	3723	-0-	-679	-0-	3723	3			Y	-0-					1
06	4200 X	3906	-0-	-294	-0-	3906	3			Y	-0-					1
07	4247 X	3992	-0-	-255	-0-	3992	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-
*09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					1
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					1
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
08	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
*09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					1
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					1
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3			Y	-0-					1
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

04	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	1051	3			Y	-0-					1
05	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1087	3			Y	-0-					1
06	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1053	3			Y	-0-					1
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
*09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

04	2400 N	1947	-0-	-453	-0-	1947	3			Y	-0-					1
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					1
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					1
07	2015 N	1650	-0-	-365	-0-	1650	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2449 N	1979	-0-	-470	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
09	2340 N	1703	-0-	-637	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

04	1680 N	1167	-0-	-513	-0-	1167	3			Y	-0-					1
05	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	1368	3			Y	-0-					1
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					1
07	1209 N	707	-0-	-502	-0-	707	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1364 N	917	-0-	-447	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
09	1320 N	856	-0-	-464	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

04	3960 X	3250	-0-	-710	-0-	3250	3			Y	-0-					1
05	3906 X	3321	-0-	-585	-0-	3321	3			Y	-0-					1
06	3450 X	3126	-0-	-324	-0-	3126	3			Y	-0-					1
07	3565 X	2837	-0-	-728	-0-	2837	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3317 X	3158	-0-	-159	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-
09	3210 X	2754	-0-	-456	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

04	3870 X	3776	-0-	-94	-0-	3776	3			Y	-0-					1
05	3999 X	3820	-0-	-179	-0-	3820	3			Y	-0-					1
06	3840 X	3733	-0-	-107	-0-	3733	3			Y	-0-					1
07	3968 X	3812	-0-	-156	-0-	3812	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3782 X	3618	-0-	-164	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-
09	3660 X	3171	-0-	-489	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		Y	-0-			1
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		Y	-0-	1 5		-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		Y	-0-			-0-
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		Y	-0-			-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		Y	-0-			-0-
09	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1084 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

04	3390 X	3203	-0-	-187	-0-	3203 3		Y	-0-			1
05	3503 X	3118	-0-	-385	-0-	3118 3		Y	-0-			1
06	3390 X	2183	-0-	-1207	-0-	2183 3		Y	-0-			1
07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 3		Y	-0-			-0-
*09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

04	3570 X	3344	-0-	-226	-0-	3344 3		Y	-0-			1
05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3		Y	-0-			1
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3		Y	-0-			1
07	3441 X	3412	-0-	-29	-0-	3412 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3410 X	3350	-0-	-60	-0-	3350 3		Y	-0-			-0-
09	3300 X	3190	-0-	-110	-0-	3190 3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

04	4020 X	3498	-0-	-522	-0-	3498 3		Y	-0-			1
05	4154 X	3765	-0-	-389	-0-	3765 3		Y	-0-			1
06	3900 X	3647	-0-	-253	-0-	3647 3		Y	-0-			1
07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 3		Y	-0-			-0-
*09	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

04	750 N	674	-0-	-76	-0-	674 3		Y	-0-			-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		Y	-0-			-0-
06	720 N	570	-0-	-150	-0-	570 3		Y	-0-			-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		Y	-0-			-0-
08	806 N	584	-0-	-222	-0-	584 3		Y	-0-			-0-
09	570 N	385	-0-	-185	-0-	385 3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

04	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650 3		Y	-0-			1
05	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 3		Y	-0-			1
06	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100 3		Y	-0-			1
07	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	5580 X	3852	-0-	-1728	-0-	3852 3		Y	-0-			-0-
09	5400 X	1824	-0-	-3576	-0-	1824 3		Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

04	3450 X	3047	-0-	-403	-0-	3047 3		Y	-0-			1
05	3503 X	3311	-0-	-192	-0-	3311 3		Y	-0-			1
06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 3		Y	-0-			1
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 3		Y	-0-			-0-
09	3180 X	2311	-0-	-869	-0-	2311 3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					1
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					1
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					1
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					1
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					1
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					1
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
*09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

04	2507	N	1813	-0-	-694	-0-	1813	3			Y	-0-					1
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					1
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					1
07	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
09	1560	X	1366	-0-	-194	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

04	4620	X	3917	-0-	-703	-0-	3917	3			Y	-0-					1
05	4588	X	4222	-0-	-366	-0-	4222	3			Y	-0-					1
06	4440	X	3984	-0-	-456	-0-	3984	3			Y	-0-					1
07	4402	X	4122	-0-	-280	-0-	4122	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4185	X	4067	-0-	-118	-0-	4067	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3863	-0-	-187	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	494	-0-	-250	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					1
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					1
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					1
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

04	3150	X	3028	-0-	-122	-0-	3028	3			Y	-0-					1
05	3255	X	415	-0-	-2840	-0-	415	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-
*09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			Y	-0-					1
05	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	4708	3			Y	-0-					1
06	5160	X	4231	-0-	-929	-0-	4231	3			Y	-0-					1
07	5332	X	5049	-0-	-283	-0-	5049	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			Y	-0-					-0-
*09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

04	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	3			Y	-0-					1
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1513	3	1	9	Y	1					1
06	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	1268	3			Y	-0-					1
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

04	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	2021	3			Y	-0-					1
05	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2030	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1757	-0-	-258	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

04	2850	X	2829	-0-	-21	-0-	2829	3			Y	-0-					1
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					1
06	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	2842	3			Y	-0-					1
07	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	2870	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2945	N	2928	-0-	-17	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
09	2850	N	2712	-0-	-138	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3060 X	2962	-0-	-98	-0-	2962 3		Y	-0-			-0-
05	3162 X	3063	-0-	-99	-0-	3062 3	1 9	Y	1			1
06	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 3		Y	-0-			1
07	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3038 X	3008	-0-	-30	-0-	3008 3		Y	-0-			-0-
*09	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

04	3780 X	3778	-0-	-2	-0-	3778 3		Y	-0-			1
05	3906 X	3853	-0-	-53	-0-	3853 3		Y	-0-			1
06	3780 X	3535	-0-	-245	-0-	3535 3		Y	-0-			1
07	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3844 X	3635	-0-	-209	-0-	3635 3		Y	-0-			-0-
09	3720 X	3452	-0-	-268	-0-	3452 3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

04	3000 N	3410	-0-	410	1054	3410 3		Y	-0-			1
05	4617 X	3563	-0-	-1054	-0-	3563 3		Y	-0-			1
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 3		Y	-0-			1
07	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3534 X	3341	-0-	-193	-0-	3341 3		Y	-0-			-0-
09	3420 X	3078	-0-	-342	-0-	3078 3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

04	6150 X	5383	-0-	-767	-0-	5383 3		Y	-0-			1
05	6107 X	5529	-0-	-578	-0-	5529 3		Y	-0-			1
06	5910 X	5385	-0-	-525	-0-	5385 3		Y	-0-			1
07	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5948 3		Y	-0-			-0-
*09	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543 3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

04	4709 X	2598	-0-	-2111	-0-	2598 3		Y	-0-			1
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3		Y	-0-			1
06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		Y	-0-			1
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 3		Y	-0-			-0-
09	2850 X	2661	-0-	-189	-0-	2661 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

04	3180 X	3079	-0-	-101	-0-	3079 3		Y	-0-			1
05	3286 X	3245	-0-	-41	-0-	3245 3		Y	-0-			1
06	3180 X	3121	-0-	-59	-0-	3121 3		Y	-0-			1
07	3286 X	3202	-0-	-84	-0-	3202 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3255 X	2830	-0-	-425	-0-	2830 3		Y	-0-			-0-
09	3150 X	2657	-0-	-493	-0-	2657 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 3		Y	-0-			1
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3		Y	-0-			1
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3		Y	-0-			1
07	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3		Y	-0-			-0-
*09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			Y	-0-					1
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			Y	-0-					1
06	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	3961	3			Y	-0-					1
07	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	4078	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4247	X	3927	-0-	-320	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

04	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	2259	3			Y	-0-					1
05	2604	N	2413	-0-	-191	-0-	2413	3			Y	-0-					1
06	2280	N	2102	-0-	-178	-0-	2102	3			Y	-0-					1
07	2325	N	2083	-0-	-242	-0-	2083	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2387	N	1899	-0-	-488	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1903	-0-	-197	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

04	2490	X	2160	-0-	-330	-0-	2160	3			Y	-0-					1
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					1
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					1
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
*09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					1
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					1
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					1
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2821	X	2649	-0-	-172	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2484	-0-	-246	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

04	2010	X	1920	-0-	-90	-0-	1920	3			Y	-0-					1
05	2015	X	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			Y	-0-					1
06	1920	X	1885	-0-	-35	-0-	1885	3			Y	-0-					1
07	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1948	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					1
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550 N	2421	-0-	-129	-0-	2421	3			Y	-0-					1
05	2666 N	2360	-0-	-306	-0-	2360	3			Y	-0-					1
06	2520 N	2212	-0-	-308	-0-	2212	3			Y	-0-					1
07	2511 N	2157	-0-	-354	-0-	2157	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2356 N	2046	-0-	-310	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
09	2220 N	2173	-0-	-47	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

04	2430 N	24	-0-	-2406	-0-	24	3			Y	-0-					1
05	2511 N	38	-0-	-2473	-0-	38	3			Y	-0-					1
06	600 N	38	-0-	-562	-0-	38	3			Y	-0-					1
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

04	660 N	231	-0-	-429	-0-	231	3			Y	-0-					1
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
*09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1591	3	1	9	Y	1					1
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
07	1643 N	1118	-0-	-525	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
08	1240 N	967	-0-	-273	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
09	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

04	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			Y	-0-					1
05	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			Y	-0-					1
06	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			Y	-0-					1
07	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			Y	-0-					-0-
*09	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					1
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	156	-0-	-114	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 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
04	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	3			Y	-0-					1
05	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1693	3			Y	-0-					1
06	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	1657	3			Y	-0-					1
07	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1674	N	1272	-0-	-402	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
*09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

04	3480	X	2213	-0-	-1267	-0-	2213	3			Y	-0-					1
05	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	3004	3			Y	-0-					1
06	3180	X	2146	-0-	-1034	-0-	2146	3			Y	-0-					1
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
*09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

04	6683	X	3852	-0-	-2831	-0-	3852	3			Y	-0-					1
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-					1
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-					1
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3049	-0-	-611	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

04	2670	N	2517	-0-	-153	-0-	2517	3			Y	-0-					1
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2490	N	2346	-0-	-144	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2399	-0-	-205	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	3			Y	-0-					-0-
*09	2850	N	2805	-0-	-45	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

04	3000	N	4759	-0-	1759	4832	4759	3			Y	-0-					1
05	3100	N	4429	-0-	1329	6161	4429	3			Y	-0-					1
06	10084	X	3923	-0-	-6161	-0-	3923	3			Y	-0-					1
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4526	X	3730	-0-	-796	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	3587	-0-	-793	-0-	3587	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					1
05	3100	N	4524	-0-	1424	1424	4524	3			Y	-0-					1
06	3000	N	3537	-0-	537	1961	3537	3			Y	-0-					1
07	3100	N	3448	-0-	348	2309	3448	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5791	X	3482	-0-	-2309	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3236	-0-	-1114	-0-	3236	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HENDERSON				WELL #: 10	RRCID -> 180072	COMPL. DATE 09/06/2000					TOTAL DEPTH 12710	PERF.12246 - 12542				
04	3060 X	3031	-0-	-29	-0-	3031	3			Y	-0-					1
05	3162 X	3100	-0-	-62	-0-	3100	3			Y	-0-					1
06	3060 X	2822	-0-	-238	-0-	2822	3			Y	-0-					1
07	3162 X	3041	-0-	-121	-0-	3041	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3162 X	3032	-0-	-130	-0-	3032	3			Y	-0-					-0-
09	3030 X	2680	-0-	-350	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
ENGLISH				WELL #: 10	RRCID -> 180375	COMPL. DATE 10/25/2000					TOTAL DEPTH 12750	PERF.12014 - 12380				
04	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-					1
05	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			Y	-0-					1
06	3840 X	3830	-0-	-10	-0-	3830	3			Y	-0-					1
07	4123 X	4005	-0-	-118	-0-	4005	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3999 X	3643	-0-	-356	-0-	3643	3			Y	-0-					-0-
09	3870 X	3448	-0-	-422	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
HENDERSON				WELL #: 12	RRCID -> 181013	COMPL. DATE 12/09/2000					TOTAL DEPTH 12850	PERF.12394 - 12525				
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					1
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					1
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					1
07	2263 N	2085	-0-	-178	-0-	2085	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2232 N	1937	-0-	-295	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
09	2130 N	1910	-0-	-220	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
HARTLEY				WELL #: 4	RRCID -> 181345	COMPL. DATE 01/24/2001					TOTAL DEPTH 12870	PERF.12396 - 12686				
04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					1
05	2852 N	2815	-0-	-37	-0-	2815	3			Y	-0-					1
06	2730 N	2709	-0-	-21	-0-	2709	3			Y	-0-					1
07	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2790 N	2770	-0-	-20	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
*09	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
UTLEY #1				WELL #: 4	RRCID -> 182586	COMPL. DATE 03/31/2001					TOTAL DEPTH 12625	PERF.12350 - 12450				
04	600 N	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-					1
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	648	3	1	9	N	1					2
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					2
07	434 N	210	-0-	-224	-0-	210	3			N	-0-	1	5			1
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					1
09	570 N	382	-0-	-188	-0-	382	3			N	-0-					1
MOORE, J. H.				WELL #: 9	RRCID -> 182640	COMPL. DATE 03/16/2001					TOTAL DEPTH 12297	PERF.11738 - 11954				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA				WELL #: 15	RRCID -> 183306	COMPL. DATE 04/08/2001					TOTAL DEPTH 12550	PERF.12136 - 12374				
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2134	3	1	9	Y	1					1
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					1
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					1
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
09	1740 N	1628	-0-	-112	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					1
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					1
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					1
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2697	N	2650	-0-	-47	-0-	2650	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2175	-0-	-165	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					1
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	644	-0-	-317	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

04	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

04	5430	X	5338	-0-	-92	-0-	5338	3			Y	-0-					1
05	5611	X	5493	-0-	-118	-0-	5493	3			Y	-0-					1
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			Y	-0-					1
07	5611	X	5350	-0-	-261	-0-	5350	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5456	X	4858	-0-	-598	-0-	4858	3			Y	-0-					-0-
09	5280	X	5089	-0-	-191	-0-	5089	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	N	1					2
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					2
06	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	3			N	-0-					2
07	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	3			N	-0-	1	5			1
08	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	3			N	-0-					1
*09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2930	3	1	9	N	1					2

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

04	3000	N	1691	-0-	-1309	1216	1691	3			Y	-0-					1
05	3100	N	2181	-0-	-919	297	2181	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2190	N	1845	-0-	-345	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
*09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

04	2310	N	1908	-0-	-402	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2159	-0-	-228	-0-	2158	3	1	9	Y	1					1
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	-0-					1
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
*09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6483	3	1	9	N	1					1
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6305	3	3	9	N	3	1	1			3
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-	2	1			1
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					1
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					1
*09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5066	3	2	9	N	2					3

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					2
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3390	3	1	9	N	1					3
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-	2	1			1
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					1
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					1
*09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3260	3	1	9	N	1					2

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 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
04	2760	N	2694	-0-	-66	-0-	2694	3			Y	-0-					1
05	2821	N	2725	-0-	-96	-0-	2725	3			Y	-0-					1
06	2700	N	2633	-0-	-67	-0-	2633	3			Y	-0-					1
07	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	2710	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2572	-0-	-38	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5730	-0-	-570	-0-	5730	3			Y	-0-					1
05	6107	X	5721	-0-	-386	-0-	5721	3			Y	-0-					1
06	5940	X	5426	-0-	-514	-0-	5426	3			Y	-0-					1
07	6138	X	5519	-0-	-619	-0-	5519	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5704	X	5445	-0-	-259	-0-	5445	3			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5008	-0-	-512	-0-	5008	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4089	-0-	-861	-0-	4089	3			Y	-0-					1
05	5115	X	3862	-0-	-1253	-0-	3862	3			Y	-0-					1
06	4410	X	2969	-0-	-1441	-0-	2969	3			Y	-0-					1
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			Y	-0-					-0-
*09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					1
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1849	3	1	9	Y	1					1
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					1
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
*09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			Y	-0-					23
05	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			Y	-0-	1	5			22
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			Y	-0-					22
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			Y	-0-					22
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			Y	-0-					22
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			Y	-0-					22

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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
04	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	3029	3			Y	-0-					1
05	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	3232	3			Y	-0-					1
06	3360	X	2773	-0-	-587	-0-	2773	3			Y	-0-					1
07	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	3202	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
*09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	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
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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
04	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	1621	3			Y	-0-					1
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					1
06	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	1446	3			Y	-0-					1
07	1674	N	1282	-0-	-392	-0-	1282	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1767	N	1184	-0-	-583	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					1
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					1
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					1
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					1
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					1
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					1
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					1
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

04	2460	X	1750	-0-	-710	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
05	2542	X	1981	-0-	-561	-0-	1980	3	1	9	Y	1					1
06	2160	X	1086	-0-	-1074	-0-	1086	3			Y	-0-					1
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1984	N	1280	-0-	-704	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	197	-0-	-883	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	3	1	9	Y	1					1
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

04	1080	N	549	-0-	-531	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					2
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3687	3	1	9	N	1					3
06	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-	2	1			1
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					1
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					1
*09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2206	3	1	9	N	1					2

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

04	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	2219	3			N	-0-					2
05	2108	N	1773	-0-	-335	-0-	1773	3			N	-0-					2
06	1740	N	1215	-0-	-525	-0-	1215	3			N	-0-					2
07	2294	N	458	-0-	-1836	-0-	458	3			N	-0-	1	5			1
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					1
*09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2880	3	1	9	N	1					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710 X	1064	-0-	-646	-0-	1064	3			N	-0-					2
05	1271 X	1036	-0-	-235	-0-	1036	3			N	-0-	1	5			1
06	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					1
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					1
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					1
*09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140 X	3916	-0-	-224	-0-	3916	3			N	-0-					2
05	4278 X	3605	-0-	-673	-0-	3604	3	1	9	N	1					3
06	4140 X	3678	-0-	-462	-0-	3678	3			N	-0-	2	1			1
07	4216 X	3876	-0-	-340	-0-	3876	3			N	-0-					1
08	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					1
09	3930 X	3929	-0-	-1	-0-	3927	3	2	9	N	2					3

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
04	3000 N	6624	-0-	3624	14515	6624	3			N	-0-					4
05	19373 X	4858	-0-	-14515	-0-	4856	3	2	9	N	2					6
06	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-	4	1			2
07	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-	1	5			1
08	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					1
*09	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3405	3	2	9	N	2					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
04	5430 X	5252	-0-	-178	-0-	5252	3			N	-0-					88
05	5611 X	5323	-0-	-288	-0-	5321	3	2	9	N	2					90
06	5430 X	4985	-0-	-445	-0-	4985	3			N	-0-	3	1			87
07	5518 X	5041	-0-	-477	-0-	5041	3			N	-0-	1	5			86
08	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					86
09	5250 X	4835	-0-	-415	-0-	4832	3	3	9	N	3					89

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210 X	2812	-0-	-398	-0-	2812	3			N	-0-					2
05	2759 X	2033	-0-	-726	-0-	2033	3			N	-0-					2
06	2670 X	1932	-0-	-738	-0-	1932	3			N	-0-	1	1			1
07	2914 X	730	-0-	-2184	-0-	730	3			N	-0-					1
08	2914 X	2178	-0-	-736	-0-	2178	3			N	-0-					1
*09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3401	3	1	9	N	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
04	2310 X	1974	-0-	-336	-0-	1974	3			N	-0-					2
05	2418 X	1407	-0-	-1011	-0-	1407	3			N	-0-					2
06	2460 X	1980	-0-	-480	-0-	1980	3			N	-0-					2
07	2542 X	1282	-0-	-1260	-0-	1282	3			N	-0-	1	5			1
08	2542 X	1731	-0-	-811	-0-	1731	3			N	-0-					1
*09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2986	3	1	9	N	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
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					1
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
*09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	3	1	9	N	1					2
05	1674	N	1275	-0-	-399	-0-	1275	3			N	-0-	1	5			1
06	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1431	3			N	-0-					1
07	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	1292	3			N	-0-					1
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					1
*09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					1
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					1
06	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	2399	3			Y	-0-					1
07	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2514	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2573	N	2378	-0-	-195	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2235	-0-	-165	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

04	2580	X	1262	-0-	-1318	-0-	1262	3			N	-0-					2
05	2077	X	861	-0-	-1216	-0-	861	3			N	-0-	1	5			1
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					1
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					1
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					1
*09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

04	2040	N	460	-0-	-1580	-0-	460	3			Y	-0-					1
05	2170	N	664	-0-	-1506	-0-	664	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1080	N	631	-0-	-449	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	417	-0-	-213	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

04	2580	N	2556	-0-	-24	-0-	2556	3			Y	-0-					1
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					1
06	2580	N	2489	-0-	-91	-0-	2489	3			Y	-0-					1
07	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2533	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2635	N	1130	-0-	-1505	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
09	2490	N	229	-0-	-2261	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

04	4680	X	3593	-0-	-1087	-0-	3593	3			N	-0-					2
05	4681	X	3417	-0-	-1264	-0-	3416	3	1	9	N	1					3
06	3570	X	3514	-0-	-56	-0-	3513	3	1	9	N	1	2	1			2
07	3720	X	2913	-0-	-807	-0-	2913	3			N	-0-	1	5			1
08	3720	X	3077	-0-	-643	-0-	3077	3			N	-0-					1
09	3600	X	2956	-0-	-644	-0-	2955	3	1	9	N	1					2

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1390	3	1	9	N	1					2
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					2
06	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			N	-0-					2
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-	1	5			1
08	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	3			N	-0-					1
*09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810 N	158	-0-	-652	-0-	158	3			N	-0-					2
05	682 N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-	1	5			1
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					1
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					1
08	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					1
*09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

04	4620 X	4252	-0-	-368	-0-	4252	3			Y	-0-					1
05	4681 X	4421	-0-	-260	-0-	4421	3			Y	-0-					1
06	4530 X	4361	-0-	-169	-0-	4361	3			Y	-0-					1
07	4681 X	4499	-0-	-182	-0-	4499	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-
09	4230 X	4110	-0-	-120	-0-	4110	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2437	3	1	9	Y	1					1
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					1
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					1
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2139 N	1967	-0-	-172	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
09	2040 N	1149	-0-	-891	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

04	3900 X	3270	-0-	-630	-0-	3270	3			N	-0-					2
05	3317 X	3211	-0-	-106	-0-	3210	3	1	9	N	1					3
06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	3	1	9	N	1	2	1			2
07	3379 X	2853	-0-	-526	-0-	2853	3			N	-0-	1	5			1
08	3379 X	3287	-0-	-92	-0-	3287	3			N	-0-					1
*09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3329	3	1	9	N	1					2

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

04	930 N	919	-0-	-11	-0-	918	3	1	9	N	1					2
05	775 N	532	-0-	-243	-0-	532	3			N	-0-					2
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					2
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-	1	5			1
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					1
*09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1921	-0-	-389	-0-	1921	3			Y	-0-					1
05	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2152	3			Y	-0-					1
06	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	2219	3			Y	-0-					1
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1775	-0-	-295	-0-	1775	3			Y	-0-					-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
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	350	3	1	9	Y	1					1
06	450	N	281	-0-	-169	-0-	281	3			Y	-0-					1
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	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
04	3540	X	3246	-0-	-294	-0-	3246	3			Y	-0-					1
05	3658	X	3320	-0-	-338	-0-	3320	3			Y	-0-					1
06	3390	X	3084	-0-	-306	-0-	3084	3			Y	-0-					1
07	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3235	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3138	-0-	-72	-0-	3138	3			Y	-0-					-0-

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
04	2460	X	2299	-0-	-161	-0-	2299	3			Y	-0-					1
05	2542	X	2213	-0-	-329	-0-	2213	3			Y	-0-					1
06	2400	N	2181	-0-	-219	-0-	2181	3			Y	-0-					1
07	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2329	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
*09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-

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
04	3060	X	2335	-0-	-725	-0-	2335	3			Y	-0-					1
05	3100	X	2387	-0-	-713	-0-	2387	3			Y	-0-					1
06	2760	X	2141	-0-	-619	-0-	2141	3			Y	-0-					1
07	2852	X	2464	-0-	-388	-0-	2464	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100	N	4193	-0-	1093	1093	4193	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3137	-0-	137	1230	3137	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3177	-0-	-1473	-0-	3177	3			Y	-0-					1
05	4371	X	3972	-0-	-399	-0-	3972	3			Y	-0-					1
06	3930	X	3659	-0-	-271	-0-	3659	3			Y	-0-					1
07	4061	X	3782	-0-	-279	-0-	3782	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3968	X	3457	-0-	-511	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-
09	3840	X	2785	-0-	-1055	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4525	-0-	-35	-0-	4525	3			N	-0-					2
05	4712	X	4160	-0-	-552	-0-	4158	3	2	9	N	2					4
06	4560	X	4052	-0-	-508	-0-	4052	3			N	-0-	2	1			2
07	4712	X	3557	-0-	-1155	-0-	3557	3			N	-0-	1	5			1
08	4681	X	4189	-0-	-492	-0-	4189	3			N	-0-					1
09	4530	X	4004	-0-	-526	-0-	4002	3	2	9	N	2					3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-					1
05	2325	N	1931	-0-	-394	-0-	1931	3			Y	-0-					1
06	2310	N	2083	-0-	-227	-0-	2083	3			Y	-0-					1
07	2387	N	2118	-0-	-269	-0-	2118	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

04	3030	X	2894	-0-	-136	-0-	2894	3			N	-0-					2
05	3131	X	2818	-0-	-313	-0-	2817	3	1	9	N	1					3
06	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	2758	3			N	-0-	1	1			2
07	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	2978	3			N	-0-	1	5			1
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					1
09	2880	X	2860	-0-	-20	-0-	2859	3	1	9	N	1					2

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					1
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-					1
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			Y	-0-					1
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2852	X	2548	-0-	-304	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2440	-0-	-320	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

04	2520	N	2511	-0-	-9	-0-	2511	3			Y	-0-					1
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					1
06	2550	N	2519	-0-	-31	-0-	2519	3			Y	-0-					1
07	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	2602	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2459	-0-	-61	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

04	3780	X	3432	-0-	-348	-0-	3432	3			N	-0-					1
05	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	3472	3			N	-0-					1
06	3780	X	2969	-0-	-811	-0-	2969	3			N	-0-					1
07	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
*09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

04	3330	X	3165	-0-	-165	-0-	3165	3			N	-0-					2
05	3317	X	2827	-0-	-490	-0-	2826	3	1	9	N	1					3
06	3210	X	2792	-0-	-418	-0-	2792	3			N	-0-	1	1			2
07	3286	X	2020	-0-	-1266	-0-	2020	3			N	-0-	1	5			1
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					1
*09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	3	1	9	N	1					2

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

04	2820	N	2773	-0-	-47	-0-	2773	3			N	-0-					2
05	2790	N	2598	-0-	-192	-0-	2598	3			N	-0-					2
06	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	2242	3			N	-0-	1	1			1
07	2852	N	1576	-0-	-1276	-0-	1576	3			N	-0-					1
08	2604	N	2149	-0-	-455	-0-	2149	3			N	-0-					1
09	2250	N	1671	-0-	-579	-0-	1671	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	1934	3			Y	-0-					1
05	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1578	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1					1
05	3100	N	10533	-0-	7433	7433	10532	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	3000	N	8548	-0-	5548	12981	8548	3			Y	-0-					1
07	3100	N	7833	-0-	4733	17714	7833	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	24928	X	7214	-0-	-17714	-0-	7214	3			Y	-0-					-0-
09	10050	X	6339	-0-	-3711	-0-	6339	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3964	-0-	-326	-0-	3964	3			Y	-0-					1
05	4433	X	4031	-0-	-402	-0-	4031	3			Y	-0-					1
06	4290	X	4035	-0-	-255	-0-	4035	3			Y	-0-					1
07	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	3978	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3685	-0-	-185	-0-	3685	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3224	-0-	-46	-0-	3224	3			Y	-0-					1
05	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	3278	3			Y	-0-					1
06	3240	X	3013	-0-	-227	-0-	3013	3			Y	-0-					1
07	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	3245	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2934	-0-	-216	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			Y	-0-					1
05	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	3324	3			Y	-0-					1
06	3240	X	3157	-0-	-83	-0-	3157	3			Y	-0-					1
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2971	-0-	-239	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	861	-0-	-129	-0-	861	3			N	-0-					2
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-	1	5			1
06	840	N	603	-0-	-237	-0-	603	3			N	-0-					1
07	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	3			N	-0-					1
08	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					1
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					2
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4317	3	2	9	N	2					4
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-	2	1			2
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-	1	5			1
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					1
*09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4167	3	2	9	N	2					3

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
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			Y	-0-					1
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					1
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					1
07	2945	N	2761	-0-	-184	-0-	2761	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100	N	3267	-0-	167	167	3267	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2886	-0-	-114	53	2886	3			Y	-0-					-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
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					1
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					1
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					1
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					1
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					1
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					1

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
04	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	3			N	-0-					2
05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7807	3	4	9	N	4	1	1			5
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-	3	1			2
07	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-	1	5			1
08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3			N	-0-					1
*09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2614	3	2	9	N	2					3

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
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					1
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3251	3	1	9	N	1					2
06	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	2939	3	1	9	N	1	2	1			1
07	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	2869	3			N	-0-					1
08	3255	X	2789	-0-	-466	-0-	2789	3			N	-0-					1
09	3150	X	2549	-0-	-601	-0-	2548	3	1	9	N	1					2

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
04	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					2
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2963	3	1	9	N	1					3
06	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-	1	1			2
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-	1	5			1
08	3100	N	3216	-0-	116	116	3216	3			N	-0-					1
*09	3000	N	2929	-0-	-71	45	2928	3	1	9	N	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
04	T. A.		2352	-0-	2352	8008	2352	3			N	-0-					2
05	10556	X	2548	-0-	-8008	-0-	2547	3	1	9	N	1					3
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-	1	1			2
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-	1	5			1
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					1
*09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2589	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 #: 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
04	6360	X	6098	-0-	-262	-0-	6098	3			N	-0-					3
05	6417	X	5945	-0-	-472	-0-	5942	3	3	9	N	3	1	1			5
06	6210	X	5618	-0-	-592	-0-	5618	3			N	-0-	3	1			2
07	6293	X	5703	-0-	-590	-0-	5703	3			N	-0-	1	5			1
08	6293	X	5998	-0-	-295	-0-	5998	3			N	-0-					1
09	6090	X	5643	-0-	-447	-0-	5640	3	3	9	N	3					4

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

04	2490	N	2213	-0-	-277	-0-	2213	3			N	-0-					2
05	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	3			N	-0-					2
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-	1	1			1
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					1
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					1
09	2370	N	2293	-0-	-77	-0-	2292	3	1	9	N	1					2

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					2
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3082	3	1	9	N	1					3
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-	2	1			1
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					1
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					1
*09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2957	3	1	9	N	1					2

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

04	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	2137	3			N	-0-					2
05	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	2211	3			N	-0-					2
06	2160	N	2022	-0-	-138	-0-	2021	3	1	9	N	1	1	1			2
07	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	2008	3			N	-0-	1	5			1
08	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	3			N	-0-					1
*09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2316	3	1	9	N	1					2

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					1
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-	1	5			-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

04	2580	X	387	-0-	-2193	-0-	387	3			N	-0-					2
05	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	2550	3	1	9	N	1					3
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-	1	1			2
07	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2468	3			N	-0-	1	5			1
08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					1
09	2580	X	2190	-0-	-390	-0-	2189	3	1	9	N	1					2

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
04	5190	X	3982	-0-	-1208	-0-	3982	3			Y	-0-					1
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			Y	-0-					1
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			Y	-0-					1
07	5363	X	3011	-0-	-2352	-0-	3011	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6789	X	6201	-0-	-588	-0-	6201	3			Y	-0-					-0-
*09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	1975	3			Y	-0-					1
05	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1724	-0-	-226	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					2
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-	1	5			1
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					1
07	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	1028	3			N	-0-					1
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					1
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	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
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	139	1	2871	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3099	-0-	-1	-0-	150	1	2949	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	142	1	2781	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	144	1	2851	2	Y	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	143	1	2801	2	Y	-0-					-0-
*09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	140	1	2686	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	Y	-0-					93
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	Y	-0-					93
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	2	Y	-0-					93
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	2	Y	-0-					93
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	2	Y	-0-					93
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	Y	-0-					93

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	174	1	2788	2	Y	-0-					-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	191	1	2593	2	Y	-0-					-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	213	1	2654	2	Y	-0-					-0-
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	218	1	2640	2	Y	-0-					-0-
08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	230	1	2660	2	Y	-0-					-0-
*09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	223	1	2513	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	76	1	1035	2	Y	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	84	1	1048	2	Y	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	2	Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	73	1	848	2	Y	-0-					-0-
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	67	1	752	2	Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	246	1	3938	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3913	-0-	-117	-0-	268	1	3645	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	2565	-0-	-1335	-0-	190	1	2375	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3858	-0-	-172	-0-	294	1	3564	2	Y	-0-					-0-
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	273	1	3162	2	Y	-0-					-0-
*09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	269	1	3032	2	Y	-0-					-0-

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
04	3090	X	3064	-0-	-26	-0-	180	1	2884	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	208	1	2827	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	207	1	2580	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2802	-0-	-360	-0-	213	1	2589	2	Y	-0-					-0-
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	227	1	2623	2	Y	-0-					-0-
*09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	210	1	2374	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	118	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	135	1	1832	2	Y	5					5
						6	9									
06	1800 N	1756	-0-	-44	-0-	130	1	1623	2	Y	3					8
						3	9									
07	2077 N	1908	-0-	-169	-0-	145	1	1763	2	Y	-0-					8
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	159	1	1839	2	Y	-0-					8
*09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	145	1	1639	2	Y	-0-					8

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

04	2580 X	2189	-0-	-391	-0-	129	1	2060	2	Y	-0-					-0-
05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	321	1	4359	2	Y	-0-					-0-
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	260	1	3250	2	Y	-0-					-0-
07	2666 X	1644	-0-	-1022	-0-	125	1	1519	2	Y	-0-					-0-
08	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	106	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*09	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	135	1	1523	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

04	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	566	1	9059	2	Y	-0-					-0-
05	3906 X	3671	-0-	-235	-0-	252	1	3419	2	Y	-0-					-0-
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	286	1	3569	2	Y	-0-					-0-
07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	302	1	3662	2	Y	-0-					-0-
08	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	309	1	3581	2	Y	-0-					-0-
*09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	295	1	3329	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

04	3000 X	2534	-0-	-466	-0-	117	1	2417	2	Y	-0-					17
05	3100 X	2145	-0-	-955	-0-	104	1	2040	2	Y	1					18
						1	9									
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	155	1	3039	2	Y	-0-					18
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	152	1	3013	2	Y	-0-					18
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	157	1	3087	2	Y	-0-					18
*09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	149	1	2855	2	Y	-0-					18

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

04	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	154	1	2466	2	Y	-0-					28
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	182	1	2477	2	Y	-0-					28
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	178	1	2225	2	Y	1					29
						1	9									
07	2666 N	2485	-0-	-181	-0-	189	1	2296	2	Y	-0-					29
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	192	1	2220	2	Y	-0-					29
*09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	178	1	2010	2	Y	-0-					29

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	140	1	2248	2	Y	-0-					-0-
05	2356 N	2281	-0-	-75	-0-	156	1	2125	2	Y	-0-					-0-
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	164	1	2042	2	Y	-0-					-0-
07	2356 N	2225	-0-	-131	-0-	169	1	2056	2	Y	-0-					-0-
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	174	1	2015	2	Y	-0-					-0-
*09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	168	1	1894	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE

MONCRIEF, C. B. 574775

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	472	1	2776	2	N	6	185	1			52
							7	9									
05	3162	X	2991	-0-	-171	-0-	486	1	2505	2	N	-0-					52
06	3060	X	3055	-0-	-5	-0-	466	1	2589	2	N	-0-					52
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	524	1	3187	2	N	7					59
							8	9									
08	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	488	1	2712	2	N	-0-					59
*09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	488	1	2877	2	N	10					69
							11	9									

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	151	1	889	2	N	-0-					80
05	1178	N	980	-0-	-198	-0-	159	1	821	2	N	-0-					80
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	157	1	873	2	N	-0-					80
07	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	145	1	884	2	N	-0-					80
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	182	1	1009	2	N	-0-					80
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	153	1	901	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

04	1080	N	912	-0-	-168	-0-	133	1	779	2	N	-0-					45
05	992	N	836	-0-	-156	-0-	136	1	700	2	N	-0-					45
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	133	1	741	2	N	-0-					45
07	930	N	790	-0-	-140	-0-	112	1	678	2	N	-0-					45
08	837	N	730	-0-	-107	-0-	111	1	619	2	N	-0-					45
09	870	N	789	-0-	-81	-0-	115	1	674	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					61
05	2759	N	2644	-0-	-115	-0-	2644	2			N	-0-					61
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2496	2	21	9	N	19					80
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2618	2	3	9	N	3					83
08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3001	2	4	9	N	4					87
*09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	N	5					92

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

04	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	211	-0-	-874	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	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
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					104
05	341	N	107	-0-	-234	-0-	107	2			N	-0-					104
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					104
07	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					104
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					104
09	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	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
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	60	1	2052	2	Y	7					9
							8	9									
05	1736	N	1294	-0-	-442	-0-	42	1	1251	2	Y	1					10
							1	9									
06	1680	N	1139	-0-	-541	-0-	39	1	1097	2	Y	3					13
							3	9									
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	55	1	1692	2	Y	4					17
							4	9									
08	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	41	1	1208	2	Y	3					20
							3	9									
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	44	1	1216	2	Y	1					21
							1	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
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
*09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	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
04	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11135	2	56	9	Y	51					179
05	9424	X	9000	-0-	-424	-0-	8938	2	62	9	Y	56					235
06	9120	X	8410	-0-	-710	-0-	8352	2	58	9	Y	53	135	1			153
07	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10504	2	61	9	Y	55	109	1			99
08	9424	X	9292	-0-	-132	-0-	9215	2	77	9	Y	70					169
09	9120	X	8855	-0-	-265	-0-	8790	2	65	9	Y	59					228

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
04	13650	X	12197	-0-	-1453	-0-	12136	2	61	9	Y	55					106
05	14105	X	12596	-0-	-1509	-0-	12510	2	86	9	Y	78					184
06	12990	X	11884	-0-	-1106	-0-	11804	2	80	9	Y	73	191	1			66
07	12617	X	10673	-0-	-1944	-0-	10596	2	77	9	Y	70	125	1			11
08	12617	X	12244	-0-	-373	-0-	12143	2	101	9	Y	92					103
09	12210	X	11357	-0-	-853	-0-	11273	2	84	9	Y	76					179

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3024	-0-	24	2691	3024	2			Y	-0-					2
05	5875	X	3184	-0-	-2691	-0-	3184	2			Y	-0-					2
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					2
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					2
08	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					2
*09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	Y	2					12
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	Y	5					17
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	5	12	1			10
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5	6	1			9
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	Y	5					14
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	Y	5					19

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	885	-0-	-195	-0-	26	1	858	2	Y	1					5
							1	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	Y	-0-					5
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	37	1	1186	2	Y	1					6
							1	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	41	1	1375	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	Y	-0-					2
09	1230	N	799	-0-	-431	-0-	24	1	774	2	Y	1					3
							1	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	97	1	3084	2	N	32					119
							35	9									
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	107	1	3251	2	N	5					124
							6	9									
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	94	1	2908	2	N	5					129
							6	9									
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	92	1	2779	2	N	-0-					129
08	2449	X	2441	-0-	-8	-0-	78	1	2363	2	N	-0-					129
09	2370	X	2126	-0-	-244	-0-	62	1	2064	2	N	-0-					129

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
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					9
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					9
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					9
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			Y	-0-					9
08	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			Y	-0-					9
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					9
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					9
06	2700	X	2674	-0-	-26	-0-	2674	2			N	-0-					9
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					9
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					9
*09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					84
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					84
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					84
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					84
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					84
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					120
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					120
06	2850	X	2128	-0-	-722	-0-	2128	2			N	-0-					120
07	2945	X	1672	-0-	-1273	-0-	1669	2	3	9	N	3					123
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3709	2	2	9	N	2					125
*09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					125

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					8
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					8
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					8
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					8
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					8
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					58
05	620	N	220	-0-	-400	-0-	220	2			Y	-0-					58
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			Y	-0-					58
07	651	N	248	-0-	-403	-0-	248	2			Y	-0-					58
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					58
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3912	-0-	812	812	3912	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3353	-0-	353	1165	3353	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2222	-0-	-878	287	2222	2			N	-0-					-0-
08	2731	X	2444	-0-	-287	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
*09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	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
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	32	1	1053	2	Y	1					4
						1	9									
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	66	1	1945	2	Y	1					5
						1	9									
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	59	1	1890	2	Y	1					6
						1	9									
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	49	1	1616	2	Y	3	6	1			3
						3	9									
08	2015 X	1709	-0-	-306	-0-	50	1	1658	2	Y	1					4
						1	9									
09	1950 X	1547	-0-	-403	-0-	47	1	1499	2	Y	1					5
						1	9									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	42	1	1420	2	Y	5					6
						6	9									
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	57	1	1691	2	Y	2					8
						2	9									
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	79	1	2235	2	Y	6					14
						7	9									
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	63	1	1942	2	Y	5					19
						6	9									
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	74	1	2184	2	Y	5					24
						6	9									
*09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	82	1	2276	2	Y	2					26
						2	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	119	1	3951	2	Y	4					12
						4	9									
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	149	1	4387	2	Y	2					14
						2	9									
06	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	78	1	2472	2	Y	2					16
						2	9									
07	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	66	1	2208	2	Y	4	15	1			5
						4	9									
08	4402 X	2656	-0-	-1746	-0-	78	1	2577	2	Y	1					6
						1	9									
09	4260 X	2293	-0-	-1967	-0-	69	1	2222	2	Y	2					8
						2	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3270	X	3183	-0-	-87	-0-	91	1	3080	2	Y	11					13
							12	9									
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	122	1	3616	2	Y	4					17
							4	9									
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	167	1	4735	2	Y	11					28
							12	9									
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	123	1	3784	2	Y	9					37
							10	9									
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	177	1	5222	2	Y	11					48
							12	9									
*09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	147	1	4104	2	Y	2					50
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	2275	-0-	-1745	-0-	66	1	2207	2	Y	2					11
							2	9									
05	3410	X	1737	-0-	-1673	-0-	57	1	1679	2	Y	1					12
							1	9									
06	2550	X	1486	-0-	-1064	-0-	45	1	1440	2	Y	1					13
							1	9									
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	77	1	2558	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	117	1	3864	2	Y	1					6
							1	9									
*09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	128	1	4114	2	Y	3					9
							3	9									

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2244	-0-	-756	1569	64	1	2172	2	Y	7					10
							8	9									
05	3100	N	3682	-0-	582	2151	120	1	3558	2	Y	4					14
							4	9									
06	6671	X	4520	-0-	-2151	-0-	154	1	4354	2	Y	11					25
							12	9									
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	125	1	3833	2	Y	9					34
							10	9									
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	106	1	3136	2	Y	7					41
							8	9									
*09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	118	1	3293	2	Y	2					43
							2	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	27	1	910	2	Y	3					4
							3	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	32	1	951	2	Y	1					5
							1	9									
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	960	2	Y	2					7
							2	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1177	2	Y	3					10
							3	9									
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1096	2	Y	2					12
							2	9									
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1146	2	Y	1					13
							1	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
04	2550	N	1550	-0-	-1000	-0-	45	1	1503	2	Y	2					9
							2	9									
05	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	101	1	2993	2	Y	1					10
							1	9									
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	79	1	2505	2	Y	2					12
							2	9									
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	85	1	2842	2	Y	5	12	1			5
							6	9									
08	3100	N	3475	-0-	375	375	102	1	3372	2	Y	1					6
							1	9									
*09	3000	N	3194	-0-	194	569	96	1	3096	2	Y	2					8
							2	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

04	3900	X	3210	-0-	-690	-0-	146	1	3064	2	Y	-0-					25
05	3565	X	2654	-0-	-911	-0-	166	1	2488	2	Y	-0-					25
06	3450	X	834	-0-	-2616	-0-	35	1	799	2	Y	-0-					25
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					25
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					25
09	3210	X	1010	-0-	-2200	-0-	65	1	945	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	139	1	4630	2	Y	5					14
							6	9									
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	148	1	4366	2	Y	2					16
							2	9									
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	157	1	4989	2	Y	3					19
							3	9									
07	4743	X	3243	-0-	-1500	-0-	94	1	3143	2	Y	5	18	1			6
							6	9									
08	4743	X	3333	-0-	-1410	-0-	98	1	3234	2	Y	1					7
							1	9									
09	4590	X	2366	-0-	-2224	-0-	71	1	2293	2	Y	2					9
							2	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	56	1	1859	2	Y	2					8
							2	9									
05	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	51	1	1512	2	Y	1					9
							1	9									
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	59	1	1862	2	Y	1					10
							1	9									
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	64	1	2122	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	61	1	2007	2	Y	1					5
							1	9									
09	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	57	1	1848	2	Y	1					6
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	135	1	4491	2	Y	5					15
							6	9									
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	149	1	4407	2	Y	2					17
							2	9									
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	123	1	3924	2	Y	2					19
							2	9									
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	125	1	4166	2	Y	7	18	1			8
							8	9									
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	136	1	4509	2	Y	2					10
							2	9									
09	3330	X	2885	-0-	-445	-0-	87	1	2796	2	Y	2					12
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

04	6030	X	2423	-0-	-3607	-0-	71	1	2350	2	Y	2					15
							2	9									
05	3751	X	2583	-0-	-1168	-0-	85	1	2497	2	Y	1					16
							1	9									
06	2640	X	1498	-0-	-1142	-0-	46	1	1451	2	Y	1					17
							1	9									
07	2728	X	1629	-0-	-1099	-0-	47	1	1579	2	Y	3	16	1			4
							3	9									
08	2728	X	1717	-0-	-1011	-0-	50	1	1666	2	Y	1					5
							1	9									
09	2490	X	1448	-0-	-1042	-0-	44	1	1403	2	Y	1					6
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	176	1	5841	2	Y	5					41
							6	9									
05	5301	X	5141	-0-	-160	-0-	168	1	4971	2	Y	2					43
							2	9									
06	5130	X	4257	-0-	-873	-0-	130	1	4124	2	Y	3					46
							3	9									
07	5301	X	5125	-0-	-176	-0-	149	1	4967	2	Y	8	33	1			21
							9	9									
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	156	1	5163	2	Y	2					23
							2	9									
09	5130	X	5064	-0-	-66	-0-	152	1	4906	2	Y	5					28
							6	9									

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

04	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			Y	-0-					214
05	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11130	2	2	9	Y	2					216
06	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11110	2	2	9	Y	2	159	1			59
07	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11156	2	46	9	Y	42					101
08	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2			Y	-0-					101
*09	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			Y	-0-					101

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					30
05	4340	X	4257	-0-	-83	-0-	4257	2			Y	-0-					30
06	4080	X	3884	-0-	-196	-0-	3884	2			Y	-0-					30
07	4402	X	3837	-0-	-565	-0-	3837	2			Y	-0-					30
08	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	4070	2			Y	-0-					30
09	4260	X	3186	-0-	-1074	-0-	3186	2			Y	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	1335	2			Y	-0-					37
05	1550	N	915	-0-	-635	-0-	915	2			Y	-0-					37
06	1080	N	72	-0-	-1008	-0-	72	2			Y	-0-					37
07	1395	N	156	-0-	-1239	-0-	156	2			Y	-0-					37
08	930	N	74	-0-	-856	-0-	74	2			Y	-0-					37
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					37

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					111
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					111
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					111
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					111
08	1023	N	483	-0-	-540	-0-	483	2			Y	-0-					111
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					111

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
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	73	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	928	-0-	-498	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	70	1	937	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	970	-0-	-80	-0-	63	1	907	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
04	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	359	1	7547	2	Y	-0-					-0-
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	323	1	4824	2	Y	-0-					-0-
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	252	1	5686	2	Y	-0-					-0-
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	3491	-0-	-1190	-0-	243	1	3248	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3360	-0-	-1170	-0-	217	1	3143	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
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	292	1	6133	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3010	-0-	-741	-0-	189	1	2821	2	Y	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	168	1	3779	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	350	1	4687	2	Y	-0-					-0-
*09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	313	1	4535	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
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	162	1	5368	2	Y	6					19
							7	9									
05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	187	1	5508	2	Y	4					23
							4	9									
06	4800	X	4624	-0-	-176	-0-	141	1	4480	2	Y	3					26
							3	9									
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	162	1	5384	2	Y	8	25	1			9
							9	9									
08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	159	1	5277	2	Y	2					11
							2	9									
09	4800	X	4016	-0-	-784	-0-	121	1	3892	2	Y	3					14
							3	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6658	2	34	9	Y	31					36
05	6665	X	6644	-0-	-21	-0-	6599	2	45	9	Y	41					77
06	6450	X	5710	-0-	-740	-0-	5670	2	40	9	Y	36	112	1			1
07	6665	X	5689	-0-	-976	-0-	5573	2	116	9	Y	105	104	1			2
08	6665	X	6071	-0-	-594	-0-	6020	2	51	9	Y	46					48
09	6450	X	6343	-0-	-107	-0-	6297	2	46	9	Y	42					90

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
04	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	997	2	6	9	Y	5					60
05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1473	2	10	9	Y	9					69
06	690	X	611	-0-	-79	-0-	607	2	4	9	Y	4	10	1			63
07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	711	2	7	9	Y	6	9	1			60
08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	905	2	8	9	Y	7					67
*09	750	X	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	Y	5					72

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
04	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	546	1	11463	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	7940	-0-	-1732	-0-	498	1	7442	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8242	-0-	-1118	-0-	350	1	7892	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9006	-0-	-666	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8436	-0-	-1236	-0-	586	1	7850	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8118	-0-	-1242	-0-	524	1	7594	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

04	3030 X	2168	-0-	-862	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2418	-0-	-713	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	1990	-0-	-1040	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	2020	-0-	-1111	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	1633	-0-	-137	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

04	T. A.	3055	-0-	3055	9726	3055	2			N	-0-					-0-
05	12839 X	3113	-0-	-9726	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2835	-0-	-265	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	858	-0-	-2242	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	2440	-0-	-560	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

04	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	932	-0-	-508	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	553	-0-	-904	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	186	-0-	-1116	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3356	-0-	-23	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3371	-0-	-8	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3248	-0-	-22	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-	102	1			-0-
05	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3465	-0-	-315	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3652	-0-	-254	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3415	-0-	-491	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2690	-0-	-1090	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					133
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					133
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					133
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					133
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					133
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					133

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

04	4380	X	4030	-0-	-350	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3976	-0-	-224	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
07	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3809	-0-	-717	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3330	-0-	-1050	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
*09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	660	N	372	-0-	-288	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

04	3780	X	3597	-0-	-183	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3562	-0-	-313	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3405	-0-	-375	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3378	-0-	-528	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2203	-0-	-1703	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1168	-0-	-2432	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
*09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1986	-0-	-294	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
*09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
*09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

04	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	3570	2			N	-0-					80
05	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	3708	2			N	-0-					80
06	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	3443	2	11	9	N	10					90
07	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	3205	2	45	9	N	41	106	1			25
08	3720	X	3268	-0-	-452	-0-	3268	2			N	-0-					25
09	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	3329	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
*09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					52
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

04	3960	X	3935	-0-	-25	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3998	-0-	-94	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3842	-0-	-118	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3878	-0-	-183	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3556	-0-	-374	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

04	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2241	-0-	-9	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2054	-0-	-196	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

04	4530	X	4490	-0-	-40	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4370	-0-	-311	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4350	-0-	-180	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4196	-0-	-304	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

04	2844	N	2629	-0-	-215	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2829	-0-	-51	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
*09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2836	-0-	-853	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
*09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	970	-0-	-350	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	992 N	608	-0-	-384	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	924	-0-	-156	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	992 N	155	-0-	-837	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

04	5970 X	4700	-0-	-1270	-0-	137	1	4563	2	N	-0-					25
05	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	179	1	5957	2	N	42					67
						46	9									
06	5970 X	5625	-0-	-345	-0-	164	1	5459	2	N	2					69
						2	9									
07	5983 X	5431	-0-	-552	-0-	158	1	5273	2	N	-0-					69
08	6169 X	6150	-0-	-19	-0-	179	1	5971	2	N	-0-					69
09	5970 X	5488	-0-	-482	-0-	160	1	5328	2	N	-0-					69

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

04	2250 N	1916	-0-	-334	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
05	2325 N	2237	-0-	-88	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
08	2232 N	1403	-0-	-829	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	2220 N	1472	-0-	-748	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

04	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-	82	5			-0-
05	2666 N	2384	-0-	-282	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2700 N	2290	-0-	-410	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2728 N	2640	-0-	-88	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
08	2387 N	2081	-0-	-306	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
*09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					137
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					137
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					137
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					137
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					137
*09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					137

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1219	-0-	-486	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1560 N	1543	-0-	-17	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	72	1	2409	2	N	-0-					25
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	67	1	2238	2	N	-0-					25
06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	60	1	1989	2	N	-0-					25
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	72	1	2394	2	N	-0-					25
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	98	1	3250	2	N	-0-					25
*09	3000	N	3235	-0-	235	235	94	1	3141	2	N	-0-					25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

04	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
*09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1	1	1481	2	N	-0-					21
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1	1	1367	2	N	-0-					21
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1	1	1371	2	N	-0-					21
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1	1	1445	2	N	-0-					21
08	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1	1	1078	2	N	-0-					21
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1	1	1223	2	N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					15
05	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					15
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					15
07	2728 X	2594	-0-	-134	-0-	2594	2			N	-0-					15
08	2728 X	2595	-0-	-133	-0-	2595	2			N	-0-					15
09	2640 X	1163	-0-	-1477	-0-	1163	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

04	3240 X	2414	-0-	-826	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2542	-0-	-278	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
*09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

04	9300 X	8619	-0-	-681	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
05	9424 X	8380	-0-	-1044	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
06	8730 X	7542	-0-	-1188	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
07	8897 X	7391	-0-	-1506	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
08	8897 X	7118	-0-	-1779	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
09	8610 X	6779	-0-	-1831	-0-	6779	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					52
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					52
06	810 N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-					52
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					52
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					52
*09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

04	2040 N	1969	-0-	-71	-0-	1969	2			N	-0-					72
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					72
06	1890 N	1820	-0-	-70	-0-	1820	2			N	-0-					72
07	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					72
08	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	1820	2			N	-0-					72
*09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					72

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	49	1	1648	2	N	-0-					23
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	45	1	1486	2	N	-0-					23
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	48	1	1597	2	N	-0-					23
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	34	1	1135	2	N	-0-					23
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	48	1	1611	2	N	-0-					23
*09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	44	1	1466	2	N	-0-					23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2145	-0-	-195	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2008	-0-	-242	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-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

04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2315	2	48	9	N	44					246
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2136	2	22	9	N	20	182	1			84
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					84
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					84
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					84
*09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					84

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	37	1	1238	2	N	-0-					141
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1009	2	N	17					158
							19	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	N	-0-					158
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	-0-					158
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1	985	2	N	-0-					158
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	29	1	960	2	N	-0-					158

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					33
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					33
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					33
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					33
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					33
*09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 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
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3434	-0-	-255	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3387	-0-	-302	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3062	-0-	-508	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

04	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	604	-0-	-2837	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
*09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
*09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
*09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5167	-0-	2067	2067	5167	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4340	-0-	1340	3407	4340	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3586	-0-	486	3893	3586	2			N	-0-					-0-
08	7021	X	3128	-0-	-3893	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
*09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	75	1	2512	2	N	-0-					28
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	79	1	2634	2	N	-0-					28
06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	57	1	1890	2	N	-0-					28
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	N	-0-					28
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	105	1	3503	2	N	-0-					28
*09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	100	1	3331	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 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
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2515	-0-	-155	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3018	-0-	-912	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2852	-0-	-1147	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2590	-0-	-1280	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3324	-0-	-675	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	980	-0-	-100	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					167
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					167
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					167
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					167
08	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			N	-0-					167
09	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			N	-0-					167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					94
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					94
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					94
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					94
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					94
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					94

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					102
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					102
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					102
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					102
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					102
*09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

04	5430	X	5300	-0-	-130	-0-	5300	2			N	-0-					170
05	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	5244	2			N	-0-					170
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					170
07	5611	X	5546	-0-	-65	-0-	5546	2			N	-0-					170
08	5580	X	5516	-0-	-64	-0-	5516	2			N	-0-					170
09	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	5307	2			N	-0-					170

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1830	2	3	9	N	3					140
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1235	2	2	9	N	2					142
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	N	5					147
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1897	2	9	9	N	8					155
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	999	2	3	9	N	3					158
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1444	2	21	9	N	19					177

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

04	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1766	-0-	-334	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1323	-0-	-447	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					41
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					41
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					41
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					41
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					41
*09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

04	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					77
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					77
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					77
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					77
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					77
*09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

04	3480 X	2298	-0-	-1182	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2172	-0-	-866	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
06	2250 X	2116	-0-	-134	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	2258	-0-	-129	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	2387 X	2156	-0-	-231	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
09	2310 X	2135	-0-	-175	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

04	720 N	2	-0-	-718	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	310 N	88	-0-	-222	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	810 N	379	-0-	-431	-0-	379	2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

04	780 N	627	-0-	-153	-0-	627	2		N	-0-			-0-
05	806 N	785	-0-	-21	-0-	785	2		N	-0-			-0-
06	780 N	736	-0-	-44	-0-	736	2		N	-0-			-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
*09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

04	4770 X	3732	-0-	-1038	-0-	3732	2		N	-0-	30	1	-0-
05	4929 X	4459	-0-	-470	-0-	4459	2		N	-0-			-0-
06	4770 X	3960	-0-	-810	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4192	-0-	-706	-0-	4192	2		N	-0-			-0-
08	4464 X	4121	-0-	-343	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
09	4320 X	3862	-0-	-458	-0-	3862	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			58
05	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	2		N	-0-			58
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			58
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			58
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			58
09	990 N	944	-0-	-46	-0-	944	2		N	-0-			58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			14
05	1333 N	1002	-0-	-331	-0-	1002	2		N	-0-			14
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			14
07	1333 N	945	-0-	-388	-0-	945	2		N	-0-			14
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			14
09	1290 N	1103	-0-	-187	-0-	1103	2		N	-0-			14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

04	3900 X	2939	-0-	-961	-0-	2939	2		N	-0-			47
05	3255 X	2934	-0-	-321	-0-	2934	2		N	-0-			47
06	3000 X	2832	-0-	-168	-0-	2832	2		N	-0-			47
07	3100 X	2792	-0-	-308	-0-	2792	2		N	-0-			47
08	3100 X	2725	-0-	-375	-0-	2725	2		N	-0-			47
09	2940 X	2520	-0-	-420	-0-	2520	2		N	-0-			47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		N	-0-			-0-
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
08	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
*09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3690 X	3350	-0-	-340	-0-	3350	2		N	-0-			312
05	3658 X	3416	-0-	-242	-0-	3416	2		N	-0-			312
06	3420 X	3328	-0-	-92	-0-	3328	2		N	-0-			312
07	3534 X	3372	-0-	-162	-0-	3372	2		N	-0-			312
08	3534 X	3339	-0-	-195	-0-	3339	2		N	-0-			312
09	3360 X	3199	-0-	-161	-0-	3199	2		N	-0-			312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	992	N	684	-0-	-308	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	573	-0-	-777	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	815	-0-	-580	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

04	3480	X	1509	-0-	-1971	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1445	-0-	-2089	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	840	X	49	-0-	-791	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	28	-0-	-1522	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	37	-0-	-1513	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1548	2			N	-0-					74
05	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	2			N	-0-					74
06	1350	N	861	-0-	-489	-0-	861	2			N	-0-					74
07	1612	N	947	-0-	-665	-0-	947	2			N	-0-					74
08	1612	N	689	-0-	-923	-0-	689	2			N	-0-					74
09	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	2			N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					30
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					30
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					30
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					30
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					30
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

04	3180	X	2789	-0-	-391	-0-	2767	2	22	9	N	20					117
05	3162	X	2790	-0-	-372	-0-	2768	2	22	9	N	20					137
06	3060	X	1710	-0-	-1350	-0-	1670	2	40	9	N	36	146	1			27
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					27
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					27
*09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

04	3300	X	3094	-0-	-206	-0-	3094	2			N	-0-					41
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					41
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					41
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					41
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					41
09	3300	X	2931	-0-	-369	-0-	2931	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

04	2460	N	2151	-0-	-309	-0-	2151	2			N	-0-	79	1			46
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					46
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					46
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					46
08	2542	N	2110	-0-	-432	-0-	2110	2			N	-0-					46
09	2460	N	2282	-0-	-178	-0-	2282	2			N	-0-					46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

04	2490 X	2224	-0-	-266	-0-	2224	2			N	-0-					45
05	2573 X	2047	-0-	-526	-0-	2047	2			N	-0-					45
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					45
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					45
08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					45
*09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					45

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

04	3870 X	3629	-0-	-241	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3608	-0-	-143	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	3555	-0-	-75	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3595	-0-	-156	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	3577	-0-	-174	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3397	-0-	-233	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

04	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					126
05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					126
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					126
07	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					126
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					126
*09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

04	3900 X	3581	-0-	-319	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3597	-0-	-433	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	2884	-0-	-1016	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	1490	-0-	-2540	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3	-0-	-4027	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	2	-0-	-3568	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

04	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			Y	-0-					-0-
05	6293 X	3929	-0-	-2364	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
06	6090 X	5133	-0-	-957	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
07	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			Y	-0-					-0-
08	6293 X	6012	-0-	-281	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-
09	6090 X	5394	-0-	-696	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

04	1440 N	1204	-0-	-236	-0-	1204	2			Y	-0-					56
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					56
06	1440 N	1269	-0-	-171	-0-	1269	2			Y	-0-					56
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					56
08	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2			Y	-0-					56
*09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					56

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			97
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			97
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-			97
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			97
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			97
*09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			21
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			21
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			21
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			21
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			21
*09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

04	2820 X	2818	-0-	-2	-0-	2818	2		Y	-0-			-0-
05	2914 X	2804	-0-	-110	-0-	2804	2		Y	-0-			-0-
06	2760 N	1973	-0-	-787	-0-	1973	2		Y	-0-			-0-
07	2914 N	757	-0-	-2157	-0-	757	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3227	-0-	127	127	3227	2		Y	-0-			-0-
*09	2823 N	2696	-0-	-127	-0-	2696	2		Y	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2		Y	-0-			-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
*09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			14
05	3100 N	3494	-0-	394	394	3494	2		N	-0-			14
06	2300 N	1906	-0-	-394	-0-	1906	2		N	-0-			14
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			14
08	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			14
*09	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			14

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

04	1710 N	1206	-0-	-504	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1161	-0-	-296	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1101	-0-	-219	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1041	-0-	-199	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	864	-0-	-246	-0-	864	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	2418 X	2171	-0-	-247	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2340 N	2323	-0-	-17	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2881	-0-	-374	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2451	-0-	-729	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	2811	-0-	-506	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
08	3317 X	3043	-0-	-274	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
*09	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

04	3990 X	3078	-0-	-912	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	2877	-0-	-595	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3326	-0-	-146	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
*09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

04	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
05	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
06	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
07	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
08	7130 X	3659	-0-	-3471	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
09	6900 X	4271	-0-	-2629	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

04	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
05	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
06	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
*09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

04	2430 N	2386	-0-	-44	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
05	2480 N	1864	-0-	-616	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
06	2400 N	1648	-0-	-752	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
07	2480 N	1811	-0-	-669	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
*09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

04	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	3023	-0-	-387	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
06	3300 X	3125	-0-	-175	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
07	3410 X	1978	-0-	-1432	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
08	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2		N	-0-			-0-
09	3300 X	2470	-0-	-830	-0-	2470	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2		N	-0-			-0-
05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2		N	-0-			-0-
06	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2		N	-0-			-0-
07	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2		N	-0-			-0-
08	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2		N	-0-			-0-
*09	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4890 X	4875	-0-	-15	-0-	4875	2		N	-0-			-0-
05	5053 X	4976	-0-	-77	-0-	4976	2		N	-0-			-0-
06	4890 X	4636	-0-	-254	-0-	4636	2		N	-0-			-0-
07	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		N	-0-			-0-
08	5053 X	4121	-0-	-932	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
*09	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			-0-
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
*09	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3226	-0-	226	226	3226	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	4637	-0-	1537	1763	4637	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2739	-0-	-361	1402	2739	2		N	-0-			-0-
*09	4092 X	2690	-0-	-1402	-0-	2690	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
07	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
*09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
*09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	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

04	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2191	2	2	9	N	2	30	1			-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
08	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1752	-0-	-378	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1468	-0-	-826	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1009	-0-	-731	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

04	3600	X	2036	-0-	-1564	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2172	-0-	-990	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2868	-0-	-222	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
*09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

04	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3209	-0-	-325	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3074	-0-	-346	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3108	-0-	-426	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3073	-0-	-461	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2934	-0-	-216	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2744	-0-	-511	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	1529	-0-	-1621	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1595	-0-	-1660	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	1828	-0-	-1427	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1861	-0-	-1289	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		Y	-0-			-0-
05	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		Y	-0-			-0-
06	2790 X	2421	-0-	-369	-0-	2421	2		Y	-0-			-0-
07	2883 X	600	-0-	-2283	-0-	600	2		Y	-0-			-0-
08	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2		Y	-0-			-0-
09	2790 X	1	-0-	-2789	-0-	1	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
08	1674 N	1342	-0-	-332	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
*09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

04	2070 N	1017	-0-	-1053	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
05	2666 N	1083	-0-	-1583	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1238	-0-	-172	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
08	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
*09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-			-0-
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	3	-0-	-327	-0-	3	2		Y	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

04	6000 X	4928	-0-	-1072	-0-	4928	2		N	-0-			-0-
05	6045 X	4889	-0-	-1156	-0-	4889	2		N	-0-			-0-
06	5850 X	4755	-0-	-1095	-0-	4755	2		N	-0-			-0-
07	5456 X	4859	-0-	-597	-0-	4859	2		N	-0-			-0-
08	5270 X	4764	-0-	-506	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
09	4920 X	4494	-0-	-426	-0-	4494	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

04	3000 N	3003	-0-	3	202	3003	2		N	-0-			-0-
05	2910 N	2708	-0-	-202	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
06	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
07	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
08	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
*09	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

04	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2		N	-0-			-0-
05	5704 X	4927	-0-	-777	-0-	4927	2		N	-0-			-0-
06	5520 X	5115	-0-	-405	-0-	5115	2		N	-0-			-0-
07	5704 X	5290	-0-	-414	-0-	5290	2		N	-0-			-0-
08	5704 X	3653	-0-	-2051	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
*09	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					18
05	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	3462	2			N	-0-					18
06	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	3305	2			N	-0-					18
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					18
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					18
*09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					18

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
04	1050	N	664	-0-	-386	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	437	-0-	-648	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	422	-0-	-628	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4188	-0-	1188	1188	4188	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1842	-0-	-378	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 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
04	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2632	-0-	-368	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
*09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			Y	-0-					-0-
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3041	-0-	-1237	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	2359	-0-	-1781	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1003	-0-	-423	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	894	-0-	-532	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	622	-0-	-758	-0-	622	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

04	1110	N	978	-0-	-132	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

04	3870	X	2611	-0-	-1259	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2700	-0-	-1206	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2635	-0-	-725	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2675	-0-	-735	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
*09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

04	450	N	239	-0-	-211	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

04	3660	X	2993	-0-	-667	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2582	-0-	-1078	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2906	-0-	-876	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2855	-0-	-741	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3247	-0-	-233	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

04	3120	X	3010	-0-	-110	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3197	-0-	-13	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5806	-0-	2706	2706	5806	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7177	-0-	4177	6883	7177	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8461	-0-	5361	12244	8461	2			N	-0-					-0-
08	20326	X	8082	-0-	-12244	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
*09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4064	-0-	964	964	4064	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3675	-0-	675	1639	3675	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3406	-0-	306	1945	3406	2			N	-0-					-0-
08	5174	X	3229	-0-	-1945	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
*09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
*09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3724	-0-	-296	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3320	-0-	-834	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3273	-0-	-777	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3497	-0-	-688	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370 X	4456	-0-	-914	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	4273	-0-	-315	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	4190	-0-	-250	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
07	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	4431	-0-	-188	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	3751	-0-	-719	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

04	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

04	2190 N	1340	-0-	-850	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	1288	-0-	-355	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	1299	-0-	-1161	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

04	2130 N	1775	-0-	-355	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	1109	-0-	-1092	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	1719	-0-	-411	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
*09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

04	2520 N	1962	-0-	-558	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	2511 N	2352	-0-	-159	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
*09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
06	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
07	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
08	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
*09	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
*09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

04	2820	N	2681	-0-	-139	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2761	-0-	-153	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2675	-0-	-85	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2708	-0-	-51	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2582	-0-	-88	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

04	2852	N	2638	-0-	-214	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

04	3660	X	3186	-0-	-474	-0-	3186	2			N	-0-					102
05	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2			N	-0-					102
06	3660	X	3386	-0-	-274	-0-	3386	2			N	-0-					102
07	3782	X	3011	-0-	-771	-0-	3011	2			N	-0-					102
08	3782	X	3316	-0-	-466	-0-	3316	2			N	-0-					102
09	3660	X	3498	-0-	-162	-0-	3498	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

04	5700	X	5146	-0-	-554	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5459	-0-	-431	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4927	-0-	-773	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5574	-0-	-316	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5399	-0-	-57	-0-	5363	2	36	9	N	33					33
09	5280	X	4509	-0-	-771	-0-	4509	2			N	-0-					33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	527 N	215	-0-	-312	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	465 N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	510 N	316	-0-	-194	-0-	316	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	568	-0-	-641	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
*09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

04	3180 X	2351	-0-	-829	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2745	-0-	-262	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	2547	-0-	-123	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2578	-0-	-181	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	2434	-0-	-325	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
09	2670 X	273	-0-	-2397	-0-	273	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

04	3360 X	3209	-0-	-151	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	3472	-0-	-31	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3383	-0-	-7	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3471	-0-	-32	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	3367	-0-	-105	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	3156	-0-	-234	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

04	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	4150	-0-	-438	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
06	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	4574	-0-	-14	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
08	4588 X	3151	-0-	-1437	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
09	4440 X	3823	-0-	-617	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

04	1890	N	1600	-0-	-290	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1604	-0-	-287	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1202	-0-	-688	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

04	2340	N	2146	-0-	-194	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2236	-0-	-182	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1955	-0-	-385	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

04	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	1614	2			Y	-0-					3
05	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			Y	-0-					3
06	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	1485	2			Y	-0-					3
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					3
08	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	1047	2			Y	-0-					3
09	1500	N	6	-0-	-1494	-0-	6	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

04	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
*09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

04	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
06	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
07	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
*09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1635	-0-	-285	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4570	-0-	1470	1470	4570	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2807	-0-	-293	1177	2807	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2670	-0-	-330	847	2670	2			N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
*09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					65
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					65
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					65
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					65
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					65
*09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					102
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6251	2	3	9	N	3					105
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6119	2	30	9	N	27					132
07	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6357	2	14	9	N	13					145
08	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5622	2	11	9	N	10					155
*09	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5316	2	8	9	N	7					162

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3351	-0-	-519	-0-	3351	2			N	-0-					100
05	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	3587	2			N	-0-					100
06	3900	X	3331	-0-	-569	-0-	3331	2			N	-0-					100
07	4030	X	3549	-0-	-481	-0-	3549	2			N	-0-					100
08	3596	X	3508	-0-	-88	-0-	3508	2			N	-0-					100
09	3480	X	3327	-0-	-153	-0-	3327	2			N	-0-					100

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3815	-0-	-565	-0-	3815	2			N	-0-					57
05	4526	X	4011	-0-	-515	-0-	4011	2			N	-0-					57
06	4140	X	3724	-0-	-416	-0-	3724	2			N	-0-					57
07	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	3841	2			N	-0-					57
08	3999	X	2863	-0-	-1136	-0-	2863	2			N	-0-					57
*09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					57

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660 X	3592	-0-	-68	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3620	-0-	-100	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	3587	-0-	-13	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	3537	-0-	-183	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	3280	-0-	-440	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	3475	-0-	-125	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

04	4320 X	3973	-0-	-347	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4029	-0-	-435	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	3445	-0-	-875	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3695	-0-	-707	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	2635	-0-	-1488	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	3634	-0-	-326	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

04	3990 X	3642	-0-	-348	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3337	-0-	-786	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
06	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3552	-0-	-509	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	3863	-0-	-198	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	3837	-0-	-93	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

04	3990 X	3286	-0-	-704	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3247	-0-	-442	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3264	-0-	-126	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
07	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	3294	-0-	-6	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

04	1710 N	1550	-0-	-160	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
*09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

04	3270 X	3061	-0-	-209	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3136	-0-	-150	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2906	-0-	-274	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	3067	-0-	-219	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	2745	-0-	-417	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2997	-0-	-63	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

04	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2708	-0-	-299	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2506	-0-	-404	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2947	-0-	-60	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2769	-0-	-238	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
*09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440 X	3871	-0-	-569	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	4272	-0-	-440	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	4265	-0-	-295	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4305	-0-	-407	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	3570	-0-	-708	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	3350	-0-	-910	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

04	9750 X	8881	-0-	-869	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
05	9486 X	8579	-0-	-907	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
06	9120 X	9119	-0-	-1	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
07	9424 X	9216	-0-	-208	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
08	9362 X	8381	-0-	-981	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
09	9120 X	9031	-0-	-89	-0-	9031	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

04	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
05	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
07	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
08	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
*09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2514	-0-	-214	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
08	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*09	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

04	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3825	-0-	-555	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
07	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
08	4588 X	4381	-0-	-207	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
09	4440 X	4021	-0-	-419	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3286	-0-	286	426	3286	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3413	-0-	313	739	3413	2			N	-0-					-0-
06	4098 X	3359	-0-	-739	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
08	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
*09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	2511 N	2224	-0-	-287	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
09	2430 N	2369	-0-	-61	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

04	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
05	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
06	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
*09	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

04	4380 X	4177	-0-	-203	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	3917	-0-	-609	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3548	-0-	-832	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	3931	-0-	-595	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	3974	-0-	-552	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	3607	-0-	-563	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

04	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	4431	-0-	-839	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
06	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
07	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	4482	-0-	-788	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
*09	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

04	5640 X	5012	-0-	-628	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
05	5735 X	4864	-0-	-871	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	4435	-0-	-425	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	4403	-0-	-774	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
08	5177 X	3507	-0-	-1670	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
09	5010 X	4386	-0-	-624	-0-	4386	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

04	3210 X	1861	-0-	-1349	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2675	-0-	-518	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2370 X	2126	-0-	-244	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3390 X	2755	-0-	-635	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	2990	-0-	-358	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	2337	-0-	-903	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
07	3193 X	2959	-0-	-234	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	2768	-0-	-425	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
09	2880 X	2277	-0-	-603	-0-	2277	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

04	5970 X	5516	-0-	-454	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
05	5890 X	5633	-0-	-257	-0-	5633	2		N	-0-			-0-
06	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2		N	-0-			-0-
07	5704 X	5544	-0-	-160	-0-	5544	2		N	-0-			-0-
08	5704 X	5410	-0-	-294	-0-	5410	2		N	-0-			-0-
09	5850 X	4870	-0-	-980	-0-	4870	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

04	5820 X	5171	-0-	-649	-0-	5171	2		N	-0-			-0-
05	6014 X	3948	-0-	-2066	-0-	3948	2		N	-0-			-0-
06	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2		N	-0-			-0-
07	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2		N	-0-			-0-
08	5332 X	5022	-0-	-310	-0-	5022	2		N	-0-			-0-
09	5820 X	5607	-0-	-213	-0-	5607	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

04	3840 X	3352	-0-	-488	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
05	3906 X	1927	-0-	-1979	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	2218	-0-	-1532	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
07	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
08	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		N	-0-			-0-
09	3360 X	2509	-0-	-851	-0-	2509	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

04	2190 X	2164	-0-	-26	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	1870	-0-	-393	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
06	2190 N	2069	-0-	-121	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
07	2232 N	1784	-0-	-448	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3375	-0-	275	275	3375	2		N	-0-			-0-
*09	3000 N	2906	-0-	-94	181	2906	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

04	4680 X	3771	-0-	-909	-0-	3771	2		N	-0-			-0-
05	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2		N	-0-			-0-
06	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2		N	-0-			-0-
07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2		N	-0-			-0-
08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2		N	-0-			-0-
*09	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

04	3630 X	1923	-0-	-1707	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2		N	-0-			-0-
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		N	-0-			-0-
08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
*09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
07	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-			-0-
08	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	2		N	-0-			-0-
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

04	3870 X	3355	-0-	-515	-0-	3355	2		N	-0-			90
05	3999 X	3702	-0-	-297	-0-	3702	2		N	-0-			90
06	3870 X	3644	-0-	-226	-0-	3644	2		N	-0-			90
07	3999 X	3484	-0-	-515	-0-	3484	2		N	-0-			90
08	3999 X	3543	-0-	-456	-0-	3543	2		N	-0-			90
09	3630 X	3430	-0-	-200	-0-	3430	2		N	-0-			90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

04	3600 X	2829	-0-	-771	-0-	2829	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	1916	-0-	-1370	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	2560	-0-	-620	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
07	3286 X	2005	-0-	-1281	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
08	3286 X	2965	-0-	-321	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
09	2820 X	1320	-0-	-1500	-0-	1320	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2293	-0-	-652	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		N	-0-			-0-
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
08	2945 X	2628	-0-	-317	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
09	2850 X	2620	-0-	-230	-0-	2620	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
08	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
*09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

04	630 N	521	-0-	-109	-0-	521	2		N	-0-			-0-
05	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2		N	-0-			-0-
06	570 N	512	-0-	-58	-0-	512	2		N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4560 X	3429	-0-	-1131	-0-	3429	2		N	-0-			-0-
05	4712 X	4545	-0-	-167	-0-	4545	2		N	-0-			-0-
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2		N	-0-			-0-
07	4557 X	3981	-0-	-576	-0-	3981	2		N	-0-			-0-
08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2		N	-0-			-0-
09	4590 X	3534	-0-	-1056	-0-	3534	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

04	3540 X	2042	-0-	-1498	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
05	3596 X	2077	-0-	-1519	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
07	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
08	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
*09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

04	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2		N	-0-			-0-
05	4712 X	4621	-0-	-91	-0-	4621	2		N	-0-			-0-
06	4560 X	4402	-0-	-158	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
07	4712 X	3982	-0-	-730	-0-	3982	2		N	-0-			-0-
08	4712 X	4263	-0-	-449	-0-	4263	2		N	-0-			-0-
09	4560 X	3764	-0-	-796	-0-	3764	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

04	6750 X	2372	-0-	-4378	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
05	6541 X	2764	-0-	-3777	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
06	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2		N	-0-			-0-
07	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2		N	-0-			-0-
08	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2		N	-0-			-0-
09	6930 X	6311	-0-	-619	-0-	6311	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	2212	-0-	-51	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2113	-0-	-150	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
*09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

04	3480 X	2678	-0-	-802	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	3000	-0-	-224	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	2862	-0-	-238	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
08	3007 X	2717	-0-	-290	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
09	3180 X	2747	-0-	-433	-0-	2747	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

04	2430	N	2340	-0-	-90	-0-	2340	2			N	-0-					72
05	2573	N	2355	-0-	-218	-0-	2355	2			N	-0-					72
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					72
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					72
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					72
09	2490	N	2288	-0-	-202	-0-	2288	2			N	-0-					72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

04	3270	X	3178	-0-	-92	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	1773	-0-	-1606	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	166	-0-	-3104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	445	-0-	-2872	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	505	-0-	-2781	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	537	-0-	-2643	-0-	537	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

04	3090	X	3000	-0-	-90	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2578	-0-	-512	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
*09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

04	4710	X	4444	-0-	-266	-0-	4433	2	11	9	N	10					108
05	4867	X	4149	-0-	-718	-0-	4123	2	26	9	N	24					132
06	4710	X	4499	-0-	-211	-0-	4491	2	8	9	N	7					139
07	4867	X	3604	-0-	-1263	-0-	3604	2			N	-0-					139
08	4712	X	4660	-0-	-52	-0-	4653	2	7	9	N	6					145
09	4500	X	3576	-0-	-924	-0-	3545	2	31	9	N	28	145	1			28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

04	3180	X	3034	-0-	-146	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
*09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

04	5040	X	4686	-0-	-354	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4504	-0-	-549	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4305	-0-	-495	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
*09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	2158	2			N	-0-					30
05	2666	N	2456	-0-	-210	-0-	2456	2			N	-0-					30
06	2370	N	2242	-0-	-128	-0-	2242	2			N	-0-					30
07	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	2079	2			N	-0-					30
08	2449	N	1954	-0-	-495	-0-	1954	2			N	-0-					30
09	2250	N	1316	-0-	-934	-0-	1316	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					27
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					27
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					27
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					27
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					27
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					27

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					100
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					100
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					100
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					100
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					100
*09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					100

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					18
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					18
06	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	1530	2			N	-0-					18
07	1643	N	962	-0-	-681	-0-	962	2			N	-0-					18
08	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1748	2			N	-0-					18
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
*09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

04	5100	X	4228	-0-	-872	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3988	-0-	-1282	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4864	-0-	-34	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3957	-0-	-879	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4689	-0-	-291	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

04	3030	X	2433	-0-	-597	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2165	-0-	-997	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2801	-0-	-361	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2724	-0-	-336	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830 X	4168	-0-	-662	-0-	4168	2			N	-0-					2
05	4371 X	3915	-0-	-456	-0-	3915	2			N	-0-					2
06	4320 X	4194	-0-	-126	-0-	4194	2			N	-0-					2
07	4464 X	4035	-0-	-429	-0-	4035	2			N	-0-					2
08	4464 X	3956	-0-	-508	-0-	3956	2			N	-0-					2
09	4200 X	3933	-0-	-267	-0-	3933	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
07	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	1395 X	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1350 X	225	-0-	-1125	-0-	225	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

04	4290 X	3391	-0-	-899	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	3577	-0-	-732	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3544	-0-	-416	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3395	-0-	-697	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	3988	-0-	-11	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3482	-0-	-58	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

04	6480 X	6138	-0-	-342	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
05	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
06	6480 X	5831	-0-	-649	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
07	6696 X	6619	-0-	-77	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
08	6696 X	6666	-0-	-30	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
09	6210 X	5377	-0-	-833	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

04	4230 X	2459	-0-	-1771	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3051	-0-	-700	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	2744	-0-	-886	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3610	-0-	-141	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2177	-0-	-861	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
*09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					175
05	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					175
06	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					175
07	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					175
08	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					175
*09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					175

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

04	3720 X	2958	-0-	-762	-0-	2958	2			N	-0-					66
05	3844 X	3235	-0-	-609	-0-	3235	2			N	-0-					66
06	3570 X	3123	-0-	-447	-0-	3123	2			N	-0-					66
07	3689 X	3299	-0-	-390	-0-	3299	2			N	-0-					66
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					66
09	3120 X	3043	-0-	-77	-0-	3043	2			N	-0-					66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4648	2	60	4	N	-0-					-0-
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4970	2	60	4	N	-0-					-0-
06	4650 X	4573	-0-	-77	-0-	4513	2	60	4	N	-0-					-0-
07	4805 X	4480	-0-	-325	-0-	4424	2	56	4	N	-0-					-0-
08	4805 X	4551	-0-	-254	-0-	4492	2	59	4	N	-0-					-0-
09	4650 X	4318	-0-	-332	-0-	4258	2	60	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

04	2730 N	2708	-0-	-22	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3197	-0-	97	97	3197	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3279	-0-	179	276	3279	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3385	-0-	385	661	3385	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

04	5790 X	5652	-0-	-138	-0-	5628	2	24	9	N	22					116
05	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					116
06	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					116
07	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					116
08	5983 X	5761	-0-	-222	-0-	5761	2			N	-0-					116
09	5790 X	5509	-0-	-281	-0-	5483	2	26	9	N	24					140

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

04	4140 X	4022	-0-	-118	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	4061	-0-	-62	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3944	-0-	-46	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
07	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
08	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3923	-0-	-97	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2707	-0-	-21	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3481	-0-	481	481	3481	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

04	3300 X	1821	-0-	-1479	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	2879	-0-	-531	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2642	-0-	-658	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	2015	-0-	-1395	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	2158	-0-	-725	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	2464	-0-	-326	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1048	-0-	-409	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	842	-0-	-448	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	819	-0-	-390	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*09	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
05	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
07	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
*09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

04	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
06	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2		N	-0-			-0-
07	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2		N	-0-			-0-
08	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
*09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

04	3480 X	2481	-0-	-999	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2436	-0-	-695	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
06	2850 X	2340	-0-	-510	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
07	2852 X	2372	-0-	-480	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
08	2790 X	2324	-0-	-466	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
*09	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			95
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			95
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-	90	1	5
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-			5
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-			5
*09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

04	1890 N	559	-0-	-1331	-0-	559	2		N	-0-			-0-
05	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
08	1953 N	1677	-0-	-276	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
09	1890 N	556	-0-	-1334	-0-	556	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
*09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

04	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
05	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
06	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2		N	-0-			-0-
07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2		N	-0-			-0-
08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
*09	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720 X	3666	-0-	-54	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3453	-0-	-267	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	1577	-0-	-2267	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	2455	-0-	-1389	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	3720 X	1199	-0-	-2521	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

04	2910 X	2863	-0-	-47	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2296	-0-	-344	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2945 N	2571	-0-	-374	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	2666 N	2169	-0-	-497	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	2310 N	2152	-0-	-158	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2218	2	60	4	N	-0-					-0-
05	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1893	2	52	4	N	-0-					-0-
06	2040 N	1822	-0-	-218	-0-	1766	2	56	4	N	-0-					-0-
07	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	1896	2	56	4	N	-0-					-0-
08	1953 N	1873	-0-	-80	-0-	1819	2	54	4	N	-0-					-0-
*09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1807	2	58	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

04	2970 X	2623	-0-	-347	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2365	-0-	-704	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2203	-0-	-767	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2121	-0-	-948	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
*09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

04	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
06	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
08	2790 N	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
09	2730 N	2394	-0-	-336	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

04	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					45
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					45
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					45
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					45
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					45
*09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	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

04	780 N	504	-0-	-276	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	391	-0-	-632	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	810 N	181	-0-	-629	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	527 N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	403 N	163	-0-	-240	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

04	3150 X	2911	-0-	-239	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2946	-0-	-309	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2868	-0-	-282	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2825	-0-	-368	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2775	-0-	-232	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
09	2910 X	2555	-0-	-355	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

04	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
08	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
*09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

04	1530 N	1367	-0-	-163	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1424	-0-	-126	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
*09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

04	4860 X	4644	-0-	-216	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
05	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
06	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
07	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
08	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
*09	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880 X	8191	-0-	-689	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
05	9176 X	7506	-0-	-1670	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
06	9150 X	6437	-0-	-2713	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
07	9455 X	7628	-0-	-1827	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
08	9455 X	7143	-0-	-2312	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
09	8190 X	7409	-0-	-781	-0-	7409	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

04	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
06	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
07	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
08	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
*09	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

04	3900 X	3777	-0-	-123	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	2765	-0-	-1265	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3522	-0-	-378	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	2944	-0-	-962	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	488	-0-	-3292	-0-	488	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

04	3000 X	2232	-0-	-768	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
*09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

04	1950 N	1895	-0-	-55	-0-	1893	2	2	9	N	2					23
05	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1921	2	2	9	N	2					25
06	1950 N	1839	-0-	-111	-0-	1839	2			N	-0-					25
07	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			N	-0-					25
08	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	1879	2			N	-0-					25
09	1830 N	1794	-0-	-36	-0-	1794	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 #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					17
05	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					17
06	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					17
07	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					17
08	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					17
*09	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

04	2070 N	2068	-0-	-2	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	2027	-0-	-267	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	1916	-0-	-154	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*09	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	48	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	49	1	1640	2	N	-0-					-0-
06	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	81	1	2710	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	43	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	46	1	1518	2	N	-0-					-0-
*09	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	82	1	2726	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

04	2700 X	1903	-0-	-797	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
09	2670 N	1218	-0-	-1452	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

04	2130 N	2006	-0-	-124	-0-	2006	2			N	-0-					51
05	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			N	-0-					51
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					51
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					51
08	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	2079	2			N	-0-					51
*09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

04	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
05	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
07	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
*09	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
*09	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
06	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
*09	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	150 N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

04	4440 X	3552	-0-	-888	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3104	-0-	-895	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3229	-0-	-641	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3241	-0-	-758	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	3527	-0-	-472	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
*09	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

04	3780 X	3094	-0-	-686	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	2890	-0-	-706	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3433	-0-	-70	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	3286 X	3097	-0-	-189	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	2915	-0-	-625	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

04	2580 X	2479	-0-	-101	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2666 X	2419	-0-	-247	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2580 X	2401	-0-	-179	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
08	2573 X	2448	-0-	-125	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	2490 X	2287	-0-	-203	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

04	5010 X	4712	-0-	-298	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4270	-0-	-907	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
06	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
07	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
08	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
*09	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

04	3810 X	3510	-0-	-300	-0-	3510	2			N	-0-					9
05	3720 X	3530	-0-	-190	-0-	3530	2			N	-0-					9
06	3600 X	3442	-0-	-158	-0-	3442	2			N	-0-					9
07	3689 X	3685	-0-	-4	-0-	3685	2			N	-0-					9
08	3627 X	3182	-0-	-445	-0-	3182	2			N	-0-					9
*09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
05	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
06	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
07	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
08	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
*09	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	1682	-0-	-88	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

04	3120 X	3044	-0-	-76	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
*09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	988	-0-	-92	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
*09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

04	5040 X	4131	-0-	-909	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	3032	-0-	-1804	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	2885	-0-	-1435	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
08	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
*09	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

04	3390 X	2525	-0-	-865	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2543	-0-	-681	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2274	-0-	-456	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	2604 X	2489	-0-	-115	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	2520 X	2381	-0-	-139	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2387 X	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
*09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					110
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					110
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					110
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					110
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					110
09	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	2			N	-0-					110

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

04	9570	X	6670	-0-	-2900	-0-	6670	2			N	-0-					37
05	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					37
06	9660	X	8906	-0-	-754	-0-	8906	2			N	-0-					37
07	9982	X	9143	-0-	-839	-0-	9143	2			N	-0-					37
08	9982	X	7016	-0-	-2966	-0-	7016	2			N	-0-					37
09	9660	X	8833	-0-	-827	-0-	8833	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

04	8010	X	5119	-0-	-2891	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5590	-0-	-1199	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5421	-0-	-999	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5514	-0-	-1120	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4832	-0-	-1306	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4108	-0-	-1322	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

04	3300	X	81	-0-	-3219	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	218	-0-	-3192	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	183	-0-	-3117	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2592	-0-	-818	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
08	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
*09	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

04	4890	X	4373	-0-	-517	-0-	4373	2			N	-0-					45
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					45
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					45
07	5053	X	4184	-0-	-869	-0-	4184	2			N	-0-					45
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					45
09	4890	X	4726	-0-	-164	-0-	4726	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4954	-0-	1954	1954	4954	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2645	-0-	-455	1499	2645	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2599	-0-	-501	998	2599	2			N	-0-					-0-
*09	3517	X	2519	-0-	-998	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

04	4170	X	3101	-0-	-1069	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2638	-0-	-1113	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2816	-0-	-811	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3309	-0-	-291	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

04	1920	N	1755	-0-	-165	-0-	1755	2			N	-0-				-0-
05	2418	N	1485	-0-	-933	-0-	1485	2			N	-0-				-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-				-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-				-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-				-0-
09	2040	N	1794	-0-	-246	-0-	1794	2			N	-0-				-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

04	2070	N	1558	-0-	-512	-0-	1558	2			N	-0-				-0-
05	2139	N	1741	-0-	-398	-0-	1741	2			N	-0-				-0-
06	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	1620	2			N	-0-				-0-
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-				-0-
08	3100	N	4326	-0-	1226	1226	4326	2			N	-0-				-0-
*09	3000	N	3805	-0-	805	2031	3805	2			N	-0-				-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-				-0-
05	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	2			N	-0-				-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-				-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-				-0-
*09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

04	3570	X	2880	-0-	-690	-0-	2880	2			N	-0-				-0-
05	3689	X	3414	-0-	-275	-0-	3414	2			N	-0-				-0-
06	3570	X	3189	-0-	-381	-0-	3189	2			N	-0-				-0-
07	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	3043	2			N	-0-				-0-
08	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	2890	2			N	-0-				-0-
09	3300	X	2106	-0-	-1194	-0-	2106	2			N	-0-				-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

04	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12348	2	54	4	N	-0-				-0-
05	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11908	2	62	4	N	-0-				-0-
06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8946	2	60	4	N	-0-				-0-
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5324	2	50	4	N	-0-				-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3494	2	45	4	N	-0-				-0-
*09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3531	2	56	4	N	-0-				-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-				-0-
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-				-0-
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-				-0-
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-				-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-				-0-
*09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	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 #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 X	2527	-0-	-473	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	2604 X	2487	-0-	-117	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	2308	-0-	-854	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	1400	-0-	-1660	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

04	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	4012	-0-	-173	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	3682	-0-	-368	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	3835	-0-	-350	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
08	4185 X	3797	-0-	-388	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
09	4050 X	3780	-0-	-270	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

04	4830 X	4512	-0-	-318	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
05	4929 X	4349	-0-	-580	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	4281	-0-	-579	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	4577	-0-	-445	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
08	5022 X	4534	-0-	-488	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
09	4500 X	4049	-0-	-451	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

04	1890 N	1803	-0-	-87	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1629	-0-	-231	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	1678	-0-	-182	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
*09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

04	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					73
05	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					73
06	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3863	2	17	9	N	15					88
07	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3889	2	80	9	N	73					161
08	3906 X	3840	-0-	-66	-0-	3815	2	25	9	N	23					184
*09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3783	2	36	9	N	33	178	1			39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

04	2130 N	1676	-0-	-454	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	2480 N	2152	-0-	-328	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	2005	-0-	-275	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
*09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	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 #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
*09	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

04	2250 N	2018	-0-	-232	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
05	2697 N	2210	-0-	-487	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	2760 N	2461	-0-	-299	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

04	4110 X	3707	-0-	-403	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	2278	-0-	-1628	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
07	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	2925	-0-	-919	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	2085	-0-	-1875	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					51
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					51
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					51
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					51
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					51
*09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					51

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					110
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					110
06	2580 N	2299	-0-	-281	-0-	2299	2			N	-0-					110
07	2573 N	2559	-0-	-14	-0-	2559	2			N	-0-					110
08	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					110
*09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					110

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

04	1350 N	931	-0-	-419	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	961 N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	474	-0-	-859	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	911	-0-	-349	-0-	911	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2550	2	60	4	N	-0-					-0-
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2610	2	62	4	N	-0-					-0-
06	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2574	2	60	4	N	-0-					-0-
07	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2593	2	56	4	N	-0-					-0-
08	2635 N	2548	-0-	-87	-0-	2490	2	58	4	N	-0-					-0-
*09	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2595	2	60	4	N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					35
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2206	2	19	9	N	17					52
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1926	2	33	9	N	30					82
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	2	13	9	N	12					94
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	N	1					95
*09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					95

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

04	3780 X	3667	-0-	-113	-0-	3609	2	58	4	N	-0-					-0-
05	3565 X	3180	-0-	-385	-0-	3120	2	60	4	N	-0-					-0-
06	3780 X	3526	-0-	-254	-0-	3466	2	60	4	N	-0-					-0-
07	3906 X	3654	-0-	-252	-0-	3598	2	56	4	N	-0-					-0-
08	3906 X	3882	-0-	-24	-0-	3824	2	58	4	N	-0-					-0-
09	3660 X	2840	-0-	-820	-0-	2784	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

04	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					175
05	4216 X	2329	-0-	-1887	-0-	2329	2			N	-0-					175
06	4080 X	3403	-0-	-677	-0-	3403	2			N	-0-					175
07	4216 X	3056	-0-	-1160	-0-	3056	2			N	-0-					175
08	4216 X	3539	-0-	-677	-0-	3537	2	2	9	N	2					177
09	4080 X	3651	-0-	-429	-0-	3651	2			N	-0-					177

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	837 N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	810 N	680	-0-	-130	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	837 N	588	-0-	-249	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

04	5310 X	3652	-0-	-1658	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	3225	-0-	-1983	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
06	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
08	4588 X	4179	-0-	-409	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
09	5220 X	4295	-0-	-925	-0-	4295	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 #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2		N	-0-			-0-
05	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2		N	-0-			-0-
06	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2		N	-0-			-0-
07	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2		N	-0-			-0-
08	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2		N	-0-			-0-
*09	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

04	3120 X	2564	-0-	-556	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	2378	-0-	-846	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2475	-0-	-645	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2515	-0-	-709	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
*09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

04	1980 N	1542	-0-	-438	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
08	1984 N	1809	-0-	-175	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
*09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

04	3720 X	3335	-0-	-385	-0-	3335	2		N	-0-			24
05	3844 X	3589	-0-	-255	-0-	3589	2		N	-0-			24
06	3720 X	2787	-0-	-933	-0-	2787	2		N	-0-			24
07	3844 X	3587	-0-	-257	-0-	3587	2		N	-0-			24
08	3844 X	2633	-0-	-1211	-0-	2633	2		N	-0-			24
*09	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	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

04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07	403 N	270	-0-	-133	-0-	270	2		N	-0-			-0-
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-			-0-
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

04	3810 X	3740	-0-	-70	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2		N	-0-			-0-
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3729	-0-	-146	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
08	4061 X	3786	-0-	-275	-0-	3786	2		N	-0-			-0-
09	3930 X	3384	-0-	-546	-0-	3384	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

04	2190 N	1584	-0-	-606	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
05	2139 N	1791	-0-	-348	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
08	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
*09	3000 N	3600	-0-	600	600	3600	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 #: 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
04	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
*09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

04	3420	X	3262	-0-	-158	-0-	3262	2			N	-0-					105
05	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	3494	2			N	-0-					105
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					105
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					105
08	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3293	2	103	9	N	94					199
09	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	3332	2			N	-0-					199

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

04	4410	X	4160	-0-	-250	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4305	-0-	-252	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3854	-0-	-556	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3903	-0-	-654	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3857	-0-	-700	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3970	-0-	-200	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

04	12150	X	11259	-0-	-891	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10516	-0-	-1853	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	11122	-0-	-158	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10618	-0-	-1038	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10060	-0-	-1596	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9825	-0-	-1425	-0-	9825	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

04	4710	X	4552	-0-	-158	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4041	-0-	-671	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4863	-0-	-35	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4354	-0-	-544	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4707	-0-	-93	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

04	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3497	-0-	-403	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

04	3780	X	3436	-0-	-344	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3364	-0-	-86	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3391	-0-	-59	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 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
04	4680 X	4505	-0-	-175	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	4559	-0-	-246	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	4508	-0-	-142	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	4604	-0-	-201	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
08	4681 X	4423	-0-	-258	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	4500 X	4315	-0-	-185	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

04	2580 X	2285	-0-	-295	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2573 N	2245	-0-	-328	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2181	-0-	-249	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	2187	-0-	-169	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	2232 N	2148	-0-	-84	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	2190 N	2013	-0-	-177	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
06	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
*09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

04	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	4237	-0-	-196	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3589	-0-	-701	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	3536	-0-	-990	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	3388	-0-	-1138	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	2640	-0-	-1740	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

04	2670 X	2538	-0-	-132	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
05	2511 N	2481	-0-	-30	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2730 N	2396	-0-	-334	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07	2635 N	2483	-0-	-152	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	2480 N	2397	-0-	-83	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2400 N	2160	-0-	-240	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

04	4320 X	3207	-0-	-1113	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	3214	-0-	-1095	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	3500	-0-	-70	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3544	-0-	-21	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
08	3317 X	3211	-0-	-106	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	3084	-0-	-426	-0-	3084	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 #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	1947	-0-	-423	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3172	-0-	72	72	3172	2			N	-0-					-0-
08	2914 N	2345	-0-	-569	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3448	-0-	448	448	3448	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

04	3900 X	3774	-0-	-126	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3032	-0-	-998	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	2827	-0-	-1073	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
07	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	3760	-0-	-146	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	3229	-0-	-551	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
07	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
08	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
*09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

04	5430 X	4866	-0-	-564	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4570	-0-	-483	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	2799	-0-	-2091	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	3896	-0-	-1157	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
08	5022 X	4585	-0-	-437	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
09	4860 X	4266	-0-	-594	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	102	1	3403	2	N	-0-					-0-
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	81	1	2702	2	N	-0-					-0-
06	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	62	1	2076	2	N	-0-					-0-
07	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	2	N	-0-					-0-
08	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	116	1	3882	2	N	-0-					-0-
*09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	81	1	2692	2	N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

04	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4224	2	60	4	N	-0-					-0-
05	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4944	2	56	4	N	-0-					-0-
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3923	2	52	4	N	-0-					-0-
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3658	2	45	4	N	-0-					-0-
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3223	2	51	4	N	-0-					-0-
*09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3793	2	51	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

04	3300 X	2926	-0-	-374	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2922	-0-	-378	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	3261	-0-	-149	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
*09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	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 #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810 X	2686	-0-	-1124	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	2334	-0-	-1045	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	2865	-0-	-495	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3179	-0-	-293	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	1966	-0-	-1506	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

04	3210 X	1932	-0-	-1278	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	3038	-0-	-232	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	210 N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

04	900 N	549	-0-	-351	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	837 N	652	-0-	-185	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	960 N	660	-0-	-300	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

04	2400 N	2004	-0-	-396	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
05	2666 N	2606	-0-	-60	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	1753	-0-	-324	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
08	2604 N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
09	2460 N	2369	-0-	-91	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

04	4530 X	4319	-0-	-211	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4322	-0-	-204	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	4157	-0-	-223	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	4381	-0-	-145	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	3994	-0-	-532	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
09	4320 X	3949	-0-	-371	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

04	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
07	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
*09	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
*09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

04	5490 X	5128	-0-	-362	-0-	5128	2			N	-0-					17
05	5580 X	5045	-0-	-535	-0-	5045	2			N	-0-					17
06	5400 X	5228	-0-	-172	-0-	5228	2			N	-0-					17
07	5580 X	5320	-0-	-260	-0-	5254	2	66	9	N	60					77
08	5487 X	5321	-0-	-166	-0-	5321	2			N	-0-					77
09	5220 X	4424	-0-	-796	-0-	4424	2			N	-0-					77

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

04	2940 X	2522	-0-	-418	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2336	-0-	-702	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2607	-0-	-333	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2656	-0-	-382	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2475	-0-	-563	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	2610 X	2225	-0-	-385	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

04	5040 X	4554	-0-	-486	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	4714	-0-	-60	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	3990	-0-	-722	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
08	4712 X	3372	-0-	-1340	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
09	4560 X	2315	-0-	-2245	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3374	-0-	-377	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3830	-0-	-100	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3892	-0-	-169	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	3841	-0-	-220	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	3590	-0-	-340	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

04	8670 X	8040	-0-	-630	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
05	8804 X	8375	-0-	-429	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
06	8460 X	8194	-0-	-266	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
07	8618 X	8300	-0-	-318	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
08	8401 X	7678	-0-	-723	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
09	8190 X	5764	-0-	-2426	-0-	5764	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
08	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
*09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	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 #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500 X	3654	-0-	-846	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	3316	-0-	-1179	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3521	-0-	-769	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	3608	-0-	-608	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
08	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
*09	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

04	6120 X	5621	-0-	-499	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	5382	-0-	-632	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	5758	-0-	-62	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
07	6014 X	6010	-0-	-4	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
08	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
09	5760 X	5507	-0-	-253	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

04	2010 N	1920	-0-	-90	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
08	2139 N	2023	-0-	-116	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
09	2070 N	1967	-0-	-103	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

04	3210 X	2959	-0-	-251	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	1725	-0-	-1592	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3044	-0-	-273	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	3317 X	2902	-0-	-415	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
09	3210 X	2583	-0-	-627	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

04	8550 X	8101	-0-	-449	-0-	8101	2			N	-0-					55
05	8711 X	7782	-0-	-929	-0-	7767	2	15	9	N	14					69
06	8430 X	7889	-0-	-541	-0-	7889	2			N	-0-	69	1			-0-
07	8587 X	8339	-0-	-248	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
08	8463 X	8137	-0-	-326	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
09	8100 X	7800	-0-	-300	-0-	7800	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					168
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					168
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					168
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					168
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					168
*09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	220	2	17	9	N	15					183

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

04	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	2263	-0-	-558	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2157	-0-	-573	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	2730 X	2716	-0-	-14	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
07	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
08	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
*09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

04	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					29
05	2697 N	2604	-0-	-93	-0-	2604	2			N	-0-					29
06	2160 N	1990	-0-	-170	-0-	1990	2			N	-0-					29
07	3007 N	2672	-0-	-335	-0-	2672	2			N	-0-					29
08	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					29
*09	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					29

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

04	3150 X	1548	-0-	-1602	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2739	-0-	-299	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	2479	-0-	-131	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	2454	-0-	-243	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	2188	-0-	-540	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	2227	-0-	-413	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

04	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
06	1800 X	756	-0-	-1044	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	1860 X	349	-0-	-1511	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	1860 X	30	-0-	-1830	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	1800 X	1369	-0-	-431	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

04	5190 X	4122	-0-	-1068	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
05	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
06	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
07	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
08	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
09	5160 X	5142	-0-	-18	-0-	5142	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

04	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
05	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
06	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
07	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
*09	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

04	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
06	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
07	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
08	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	4173	-0-	-87	-0-	4173	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 #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210 X	2579	-0-	-631	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	2655	-0-	-662	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2846	-0-	-378	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	2949	-0-	-275	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
09	3210 X	2631	-0-	-579	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

04	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
05	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
06	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
07	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
08	6045 X	5782	-0-	-263	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
*09	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
08	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

04	1920 X	1334	-0-	-586	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	776	-0-	-588	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	1829 N	814	-0-	-1015	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	1470 N	841	-0-	-629	-0-	841	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

04	3000 N	2948	-0-	-52	20	2948	2			N	-0-					136
05	3028 N	3008	-0-	-20	-0-	3008	2			N	-0-					136
06	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2988	2	2	9	N	2					138
07	2945 X	2928	-0-	-17	-0-	2926	2	2	9	N	2	115	1			25
08	2945 X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			N	-0-					25
*09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

04	5070 X	4561	-0-	-509	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
05	5239 X	4836	-0-	-403	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
06	5070 X	4839	-0-	-231	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
07	5239 X	5001	-0-	-238	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	4764	-0-	-382	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4830 X	4283	-0-	-547	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

04	4920 X	4489	-0-	-431	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	5044	-0-	-40	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	4903	-0-	-77	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	4260	-0-	-886	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
08	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
*09	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520 X	5502	-0-	-18	-0-	5478	2	24	9	N	22					40
05	5797 X	5543	-0-	-254	-0-	5543	2			N	-0-					40
06	5610 X	5395	-0-	-215	-0-	5395	2			N	-0-					40
07	5797 X	5490	-0-	-307	-0-	5490	2			N	-0-					40
08	5673 X	5505	-0-	-168	-0-	5505	2			N	-0-					40
09	5490 X	5101	-0-	-389	-0-	5101	2			N	-0-					40

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2961	-0-	-263	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2948	-0-	-172	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	3204	-0-	-20	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
*09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3028	-0-	-971	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3171	-0-	-549	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	2827	-0-	-1172	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	2638	-0-	-1361	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	2575	-0-	-1295	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

04	2730 X	1614	-0-	-1116	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2307	-0-	-545	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	2503	-0-	-257	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
08	2294 N	1925	-0-	-369	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
09	2490 N	2349	-0-	-141	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
06	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
07	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
*09	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

04	5670 X	4302	-0-	-1368	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
05	5859 X	3342	-0-	-2517	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
06	5370 X	5305	-0-	-65	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	4474	-0-	-1013	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
08	5487 X	4656	-0-	-831	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
09	5310 X	5061	-0-	-249	-0-	5061	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

04	2970 X	2705	-0-	-265	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
05	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2704	-0-	-266	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2486	-0-	-583	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2887	-0-	-182	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	2896	-0-	-74	-0-	2896	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 #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2983	-0-	-241	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2555	-0-	-685	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2717	-0-	-631	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	1953	-0-	-1395	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2002	-0-	-1238	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6798	2	60	4	N	-0-					170
05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7212	2	62	4	N	-0-					170
06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6692	2	60	4	N	-0-					170
07	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6458	2	56	4	N	-0-					170
08	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6477	2	60	4	N	-0-					170
*09	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6181	2	60	4	N	-0-					170

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2367	-0-	-175	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
*09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3778	-0-	-97	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
*09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

04	3630	X	3153	-0-	-477	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3256	-0-	-216	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3186	-0-	-174	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3153	-0-	-164	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
*09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	488	-0-	-1132	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	784	-0-	-890	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	503	-0-	-644	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3045	-0-	45	45	3045	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
*09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	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
04	4380 X	3178	-0-	-1202	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4052	-0-	-474	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
06	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	4069	-0-	-54	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
08	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	4071	-0-	-309	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	2518	-0-	-24	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	2821 N	2394	-0-	-427	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3051	-0-	51	51	3051	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

04	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
05	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
06	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
07	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
08	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
*09	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					75
05	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					75
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					75
07	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					75
08	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					75
*09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					75

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

04	3630 X	1747	-0-	-1883	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	2108 X	1915	-0-	-193	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	2070 X	2013	-0-	-57	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	2139 X	1953	-0-	-186	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
*09	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	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
04	3330 X	2797	-0-	-533	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	2554	-0-	-918	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	2744	-0-	-616	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3048	-0-	-424	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	2792	-0-	-339	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

04	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6005	2	60	4	N	-0-					-0-
05	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5798	2	62	4	N	-0-					-0-
06	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5559	2	58	4	N	-0-					-0-
07	5735 X	4769	-0-	-966	-0-	4713	2	56	4	N	-0-					-0-
08	5735 X	4769	-0-	-966	-0-	4719	2	50	4	N	-0-					-0-
09	5550 X	4855	-0-	-695	-0-	4795	2	60	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

04	1260 N	363	-0-	-897	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	899 N	338	-0-	-561	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	480 N	270	-0-	-210	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	341 N	61	-0-	-280	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

04	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					97
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					97
06	3150 X	3058	-0-	-92	-0-	3058	2			N	-0-					97
07	3255 X	3093	-0-	-162	-0-	3093	2			N	-0-					97
08	3255 X	2772	-0-	-483	-0-	2772	2			N	-0-					97
09	3150 X	2774	-0-	-376	-0-	2774	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	2697 N	2607	-0-	-90	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	2610 N	2542	-0-	-68	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					177
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	2	2	9	N	2					179
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					179
07	1116 N	878	-0-	-238	-0-	854	2	24	9	N	22	175	1			26
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					26
*09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	N	2					28

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
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
*09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1996	-0-	-674	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

04	3450	X	3217	-0-	-233	-0-	3217	2			N	-0-					153
05	3565	X	3266	-0-	-299	-0-	3266	2			N	-0-					153
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					153
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					153
08	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			N	-0-					153
09	3450	X	2797	-0-	-653	-0-	2797	2			N	-0-					153

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
*09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

04	3840	X	3527	-0-	-313	-0-	3527	2			N	-0-					92
05	3968	X	3588	-0-	-380	-0-	3588	2			N	-0-					92
06	3840	X	3367	-0-	-473	-0-	3367	2			N	-0-					92
07	3968	X	3297	-0-	-671	-0-	3297	2			N	-0-					92
08	3658	X	3231	-0-	-427	-0-	3231	2			N	-0-					92
09	3540	X	3246	-0-	-294	-0-	3246	2			N	-0-					92

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
*09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					19
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6388	2	165	9	N	150					169
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6238	2	18	9	N	16	166	1			19
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					19
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					19
*09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6510	2	89	9	N	81					100

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
04	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
05	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
06	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
07	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
08	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
*09	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	2776	-0-	-76	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
08	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
09	2760 X	2644	-0-	-116	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

04	1140 N	907	-0-	-233	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	974	-0-	-204	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	961 N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	990 N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
*09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

04	2040 N	1895	-0-	-145	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	2006	-0-	-4	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
08	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
09	2010 N	1916	-0-	-94	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

04	4650 X	2423	-0-	-2227	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	2653	-0-	-2152	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	2504	-0-	-2146	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	2990	-0-	-1474	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2564	-0-	-381	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
*09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

04	300 N	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	434 N	181	-0-	-253	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					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
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2575	-0-	-905	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3839	-0-	-377	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4079	-0-	-1	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

04	4050	X	3812	-0-	-238	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3669	-0-	-516	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3103	-0-	-857	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3092	-0-	-718	-0-	3092	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

04	6030	X	5583	-0-	-447	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5794	-0-	-236	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5570	-0-	-661	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5527	-0-	-704	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5062	-0-	-728	-0-	5062	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
*09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2770	-0-	-1074	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3514	-0-	-330	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
*09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	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
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3911	2	42	9	N	38					163
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					163
06	3720 X	3277	-0-	-443	-0-	3277	2			N	-0-					163
07	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3811	2	79	9	N	72					235
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					235
09	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	3446	2	9	9	N	8	179	1			64

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

04	2430 N	2378	-0-	-52	-0-	2378	2			N	-0-					15
05	2511 N	1705	-0-	-806	-0-	1705	2			N	-0-					15
06	2670 N	2159	-0-	-511	-0-	2159	2			N	-0-					15
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					15
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					15
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

04	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1121	-0-	-169	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

04	2010 N	1624	-0-	-386	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	1585	-0-	-523	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	2040 N	1912	-0-	-128	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	1920 N	387	-0-	-1533	-0-	387	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

04	3060 X	2767	-0-	-293	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2850	-0-	-312	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2948	-0-	-112	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	2805	-0-	-357	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2762	-0-	-178	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

04	1440 N	1188	-0-	-252	-0-	1188	2			N	-0-					52
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					52
06	1440 N	1264	-0-	-176	-0-	1264	2			N	-0-					52
07	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1034	2			N	-0-					52
08	1674 N	970	-0-	-704	-0-	970	2			N	-0-					52
09	1260 N	873	-0-	-387	-0-	873	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

04	3630 X	3251	-0-	-379	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3173	-0-	-578	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	2718	-0-	-882	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	3287	-0-	-433	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	2987	-0-	-609	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	2647	-0-	-593	-0-	2647	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
04	3900 X	3867	-0-	-33	-0-	3867	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3804	-0-	-226	-0-	3804	2		N	-0-			-0-
06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
07	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2		N	-0-			-0-
08	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2		N	-0-			-0-
*09	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2		N	-0-			-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

04	5760 X	5300	-0-	-460	-0-	5300	2		N	-0-			-0-
05	5859 X	5185	-0-	-674	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
06	5670 X	5095	-0-	-575	-0-	5095	2		N	-0-			-0-
07	5518 X	5253	-0-	-265	-0-	5253	2		N	-0-			-0-
08	5518 X	5186	-0-	-332	-0-	5186	2		N	-0-			-0-
09	5310 X	4756	-0-	-554	-0-	4756	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

04	3240 X	2836	-0-	-404	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	3287	-0-	-30	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	3067	-0-	-143	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
07	3255 X	3062	-0-	-193	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
08	3286 X	2923	-0-	-363	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
09	3180 X	2857	-0-	-323	-0-	2857	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

04	4080 X	3950	-0-	-130	-0-	3950	2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3998	-0-	-187	-0-	3998	2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3852	-0-	-108	-0-	3852	2		N	-0-			-0-
07	4092 X	3840	-0-	-252	-0-	3840	2		N	-0-			-0-
08	4092 X	3851	-0-	-241	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
09	3960 X	3659	-0-	-301	-0-	3659	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

04	4110 X	3741	-0-	-369	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3396	-0-	-789	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
06	4050 X	3337	-0-	-713	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
07	4123 X	3487	-0-	-636	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
08	3968 X	3216	-0-	-752	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	2680	-0-	-1070	-0-	2680	2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

04	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2		N	-0-			71
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2		N	-0-			71
06	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		N	-0-			71
07	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2		N	-0-			71
08	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2		N	-0-			71
09	4440 X	4409	-0-	-31	-0-	4409	2		N	-0-			71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
07	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2		N	-0-			-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2		N	-0-			-0-
*09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	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
04	2730 X	2568	-0-	-162	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	2790 N	2720	-0-	-70	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2670 N	2195	-0-	-475	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	2666 N	2523	-0-	-143	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2728 N	2586	-0-	-142	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
06	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
*09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

04	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
05	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
06	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
07	8928 X	7531	-0-	-1397	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
08	8928 X	6345	-0-	-2583	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
09	8640 X	7312	-0-	-1328	-0-	7312	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

04	2790 N	2376	-0-	-414	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3219	-0-	119	119	3219	2			N	-0-					-0-
06	2670 N	2419	-0-	-251	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
07	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	2489	-0-	-394	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	2464	-0-	-326	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

04	4590 X	4414	-0-	-176	-0-	44	1	4370	2	N	-0-					-0-
05	4743 X	4373	-0-	-370	-0-	49	1	4324	2	N	-0-					-0-
06	4590 X	4270	-0-	-320	-0-	47	1	4223	2	N	-0-					-0-
07	4743 X	4239	-0-	-504	-0-	47	1	4192	2	N	-0-					-0-
08	4588 X	4476	-0-	-112	-0-	49	1	4427	2	N	-0-					-0-
09	4410 X	4264	-0-	-146	-0-	47	1	4217	2	N	-0-					-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

04	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	2728 N	2655	-0-	-73	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	2640 N	2617	-0-	-23	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2728 N	2684	-0-	-44	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	2610 N	2606	-0-	-4	-0-	2606	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
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

04	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
05	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
06	7020 X	6386	-0-	-634	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
07	7409 X	6754	-0-	-655	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
08	7409 X	6653	-0-	-756	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	7170 X	6100	-0-	-1070	-0-	6100	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

04	5580 X	4278	-0-	-1302	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	5203	-0-	-5	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	5040 X	4840	-0-	-200	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	4585	-0-	-561	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
08	5208 X	4895	-0-	-313	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	4589	-0-	-451	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2389	-0-	-618	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
09	2910 X	2854	-0-	-56	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
05	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
08	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
*09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

04	4080 X	3237	-0-	-843	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	3423	-0-	-793	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3226	-0-	-854	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	3141	-0-	-734	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	3605	-0-	-84	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
*09	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

04	420 N	132	-0-	-288	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	270 N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	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
04	3390 X	3322	-0-	-68	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	3200	-0-	-179	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2977	-0-	-173	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	2996	-0-	-445	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	3178	-0-	-263	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	2567	-0-	-763	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

04	3000 X	2969	-0-	-31	-0-	2969	2			N	-0-					73
05	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					73
06	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6101	2	145	9	N	132	179	1			26
07	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					26
08	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					26
*09	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					26

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

04	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					94
05	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5404	2	2	9	N	2					96
06	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					96
07	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					96
08	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5104	2	9	9	N	8					104
*09	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4218	2	19	9	N	17	34	1			87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
*09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

04	2940 X	2743	-0-	-197	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2425	-0-	-515	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	1815	-0-	-1223	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2804	-0-	-136	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

04	10890 X	7767	-0-	-3123	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
05	10943 X	7358	-0-	-3585	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
06	10590 X	9803	-0-	-787	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
07	10633 X	8849	-0-	-1784	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
08	9858 X	7063	-0-	-2795	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
09	9810 X	8531	-0-	-1279	-0-	8531	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	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
04	5220 X	3836	-0-	-1384	-0-	3836	2			N	-0-					38
05	5394 X	3902	-0-	-1492	-0-	3902	2			N	-0-					38
06	5220 X	4578	-0-	-642	-0-	4578	2			N	-0-					38
07	5394 X	4846	-0-	-548	-0-	4846	2			N	-0-					38
08	5394 X	4459	-0-	-935	-0-	4459	2			N	-0-					38
*09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

04	4350 X	3365	-0-	-985	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	3410	-0-	-1085	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	3282	-0-	-1068	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	4350	-0-	-145	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3981	-0-	-49	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	3276	-0-	-84	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	570 N	385	-0-	-185	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

04	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
07	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	2838	-0-	-665	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

04	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
*09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

04	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
05	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
06	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
07	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
08	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
09	6390 X	5426	-0-	-964	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	3133	-0-	-556	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	3457	-0-	-113	-0-	3457	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
04	2970 X	2654	-0-	-316	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2567	-0-	-163	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3155	-0-	55	55	3155	2			N	-0-					-0-
08	3007 N	2688	-0-	-319	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
09	2580 N	2385	-0-	-195	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
07	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
*09	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	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

04	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
05	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
06	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
07	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
08	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
*09	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

04	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					55
05	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					55
06	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					55
07	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7457	2	53	9	N	48					103
08	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					103
09	5340 X	4631	-0-	-709	-0-	4594	2	37	9	N	34					137

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

04	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					117
05	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7361	2	112	9	N	102					219
06	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6863	2	21	9	N	19	178	1			60
07	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					60
08	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					60
*09	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6752	2	188	9	N	171	184	1			47

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

04	5160 X	3194	-0-	-1966	-0-	3194	2			N	-0-					43
05	3162 X	1193	-0-	-1969	-0-	1193	2			N	-0-					43
06	3060 X	1361	-0-	-1699	-0-	1361	2			N	-0-					43
07	3286 X	1581	-0-	-1705	-0-	1581	2			N	-0-					43
08	3286 X	508	-0-	-2778	-0-	508	2			N	-0-					43
09	3180 X	679	-0-	-2501	-0-	679	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	992 N	856	-0-	-136	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	992 N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	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
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3220	-0-	-469	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3509	-0-	-61	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

04	5730	X	5153	-0-	-577	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4550	-0-	-1371	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3988	-0-	-1344	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2593	-0-	-2739	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
*09	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3084	-0-	84	84	3084	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

04	660	N	505	-0-	-155	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
*09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

04	3000	N	3378	-0-	378	378	3378	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3211	-0-	111	489	3211	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3052	-0-	52	541	3052	2			N	-0-					-0-
07	3657	X	3116	-0-	-541	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2664	-0-	-64	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
*09	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	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
04	2760 X	2422	-0-	-338	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2296	-0-	-556	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	2580 N	2436	-0-	-144	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
07	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
09	2430 N	2298	-0-	-132	-0-	2298	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620 X	6448	-0-	-1172	-0-	6448	2			Y	-0-					178
05	7874 X	7733	-0-	-141	-0-	7733	2			Y	-0-					178
06	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			Y	-0-					178
07	7874 X	7733	-0-	-141	-0-	7729	2	4	9	Y	4	155	1			27
08	7719 X	7594	-0-	-125	-0-	7594	2			Y	-0-					27
09	7620 X	7077	-0-	-543	-0-	7077	2			Y	-0-					27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
07	1953 X	1494	-0-	-459	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1953 X	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
09	1890 X	1548	-0-	-342	-0-	1548	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			Y	-0-					1
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					1
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					1
07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
*09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980 X	4050	-0-	-930	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	3984	-0-	-1007	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	3829	-0-	-1151	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	3643	-0-	-1503	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	4116	-0-	-1030	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
09	4050 X	3661	-0-	-389	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	4779	-0-	-522	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
06	5310 X	5106	-0-	-204	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
07	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
08	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
09	5310 X	5214	-0-	-96	-0-	5214	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880 X	5560	-0-	-320	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
05	6076 X	5416	-0-	-660	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
06	5880 X	4698	-0-	-1182	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
07	6076 X	3679	-0-	-2397	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
08	5735 X	3407	-0-	-2328	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
09	5550 X	4941	-0-	-609	-0-	4941	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
04	2640 X	2617	-0-	-23	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	1874	-0-	-854	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	1621	-0-	-1019	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	2697 N	2415	-0-	-282	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
*09	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

04	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
05	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
06	6000 X	5895	-0-	-105	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
07	6200 X	5879	-0-	-321	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
08	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
*09	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

04	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
05	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
06	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
07	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
08	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
*09	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

04	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3883	-0-	-85	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3866	-0-	-102	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3784	-0-	-184	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3583	-0-	-257	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

04	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	3829	-0-	-1503	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	5007	-0-	-153	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	5069	-0-	-263	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
08	5332 X	5186	-0-	-146	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
09	5160 X	3985	-0-	-1175	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

04	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
05	2790 N	2331	-0-	-459	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
07	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
09	2700 X	2527	-0-	-173	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					55
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					55
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					55
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					55
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					55
*09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					55

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
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	2190 X	1741	-0-	-449	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	2263 X	1788	-0-	-475	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	2263 X	1455	-0-	-808	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*09	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
*09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

04	3660 X	2153	-0-	-1507	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2231	-0-	-683	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2520 X	1900	-0-	-620	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2604 X	1941	-0-	-663	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

04	5520 X	4895	-0-	-625	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	5317	-0-	-387	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
06	5520 X	5420	-0-	-100	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
07	5704 X	5604	-0-	-100	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
08	5704 X	4941	-0-	-763	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
09	5430 X	4819	-0-	-611	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

04	3150 X	3033	-0-	-117	-0-	3033	2			N	-0-					47
05	3224 X	3127	-0-	-97	-0-	3127	2			N	-0-					47
06	3120 X	2733	-0-	-387	-0-	2733	2			N	-0-					47
07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					47
08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					47
*09	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

04	10110 X	9332	-0-	-778	-0-	9332	2			N	-0-					51
05	9858 X	9654	-0-	-204	-0-	9654	2			N	-0-					51
06	9720 X	9303	-0-	-417	-0-	9303	2			N	-0-					51
07	10044 X	4964	-0-	-5080	-0-	4938	2	26	9	N	24					75
08	10044 X	8050	-0-	-1994	-0-	7908	2	142	9	N	129	182	1			22
*09	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

04	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
08	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
*09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	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
04	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					126
05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					126
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					126
07	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					126
08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					126
*09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	2728 N	2654	-0-	-74	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
06	2550 N	2448	-0-	-102	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
07	2542 N	2075	-0-	-467	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	2666 N	2610	-0-	-56	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
09	2460 N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

04	11040 X	6889	-0-	-4151	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
05	8401 X	5890	-0-	-2511	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
06	8040 X	7022	-0-	-1018	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
07	8308 X	7229	-0-	-1079	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
08	7595 X	6725	-0-	-870	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
*09	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2617	-0-	-328	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2672	-0-	-178	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2807	-0-	-138	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2737	-0-	-208	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2388	-0-	-462	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2704	-0-	-210	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2134	-0-	-686	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	2681	-0-	-481	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	2139	-0-	-1023	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2184	-0-	-876	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

04	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
05	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
06	7920 X	7816	-0-	-104	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
07	8370 X	7559	-0-	-811	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
08	8370 X	7348	-0-	-1022	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
09	8100 X	6813	-0-	-1287	-0-	6813	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
08	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
*09	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	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
04	3240 X	2781	-0-	-459	-0-	2781	2			N	-0-					91
05	3038 X	2767	-0-	-271	-0-	2767	2			N	-0-					91
06	2850 X	2787	-0-	-63	-0-	2787	2			N	-0-					91
07	2883 X	2703	-0-	-180	-0-	2703	2			N	-0-					91
08	2883 X	2667	-0-	-216	-0-	2667	2			N	-0-					91
09	2790 X	2298	-0-	-492	-0-	2298	2			N	-0-					91

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

04	7230 X	6794	-0-	-436	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
05	7471 X	6558	-0-	-913	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
06	7230 X	6687	-0-	-543	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
07	7471 X	6796	-0-	-675	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
08	7471 X	6370	-0-	-1101	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
09	6780 X	4624	-0-	-2156	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
06	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
*09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	865	-0-	-313	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	344	-0-	-796	-0-	344	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

04	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	4084	-0-	-163	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
06	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	4161	-0-	-179	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	3600	-0-	-740	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
09	4200 X	3448	-0-	-752	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	2868	-0-	-542	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	2919	-0-	-411	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	2884	-0-	-557	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	2876	-0-	-565	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	2772	-0-	-558	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

04	4920 X	3478	-0-	-1442	-0-	3478	2			Y	-0-					4
05	5084 X	4116	-0-	-968	-0-	4116	2			Y	-0-					4
06	4920 X	4818	-0-	-102	-0-	4818	2			Y	-0-					4
07	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			Y	-0-					4
08	5084 X	4000	-0-	-1084	-0-	4000	2			Y	-0-					4
09	4830 X	4480	-0-	-350	-0-	4480	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
04	6480 X	2977	-0-	-3503	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	2637	-0-	-1982	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	2288	-0-	-2182	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
07	18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
08	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
*09	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					52
05	1674 N	1258	-0-	-416	-0-	1258	2			N	-0-					52
06	1410 N	1262	-0-	-148	-0-	1262	2			N	-0-					52
07	1705 N	368	-0-	-1337	-0-	368	2			N	-0-					52
08	1271 N	308	-0-	-963	-0-	308	2			N	-0-					52
09	1260 N	194	-0-	-1066	-0-	194	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1041	-0-	-633	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	3	-0-	-1257	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

04	3780 X	2753	-0-	-1027	-0-	2753	2			N	-0-					151
05	3472 X	2975	-0-	-497	-0-	2975	2			N	-0-					151
06	3090 X	2958	-0-	-132	-0-	2958	2			N	-0-					151
07	3193 X	3082	-0-	-111	-0-	3082	2			N	-0-					151
08	3038 X	2686	-0-	-352	-0-	2686	2			N	-0-					151
09	2970 X	2516	-0-	-454	-0-	2516	2			N	-0-					151

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

04	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	2356 X	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
*09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

04	2310 N	1847	-0-	-463	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	2418 N	2075	-0-	-343	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
08	2077 N	1978	-0-	-99	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	1539	-0-	-231	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

04	2910 X	2224	-0-	-686	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
06	2730 N	2712	-0-	-18	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	2821 N	2433	-0-	-388	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
09	2700 N	2242	-0-	-458	-0-	2242	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
04	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1830 N	1689	-0-	-141	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	1658	-0-	-140	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1680 N	1486	-0-	-194	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

04	5010 X	3702	-0-	-1308	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	4898 X	3300	-0-	-1598	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
06	4740 X	2895	-0-	-1845	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	2837	-0-	-1968	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
08	4805 X	2382	-0-	-2423	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	2950	-0-	-740	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

04	4350 X	3969	-0-	-381	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	4172	-0-	-199	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3968	-0-	-232	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	3893	-0-	-447	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	4133	-0-	-83	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
09	4050 X	3792	-0-	-258	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

04	4170 X	3235	-0-	-935	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	3375	-0-	-934	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
06	4170 X	3828	-0-	-342	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4309 X	3672	-0-	-637	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
08	4309 X	4198	-0-	-111	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
*09	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

04	3210 X	2803	-0-	-407	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2431	-0-	-669	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2420	-0-	-400	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
*09	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	870	-0-	-401	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	966	-0-	-324	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

04	3270 X	3045	-0-	-225	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	3115	-0-	-202	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	2997	-0-	-213	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3027	-0-	-290	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	3116	-0-	-139	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	3005	-0-	-55	-0-	3005	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
04	2490 X	1987	-0-	-503	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
07	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
*09	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

04	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	1830 X	1704	-0-	-126	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	1891 X	1737	-0-	-154	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
08	1891 X	1467	-0-	-424	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*09	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

04	4680 X	3840	-0-	-840	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	4557 X	1919	-0-	-2638	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	2235	-0-	-2625	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	1708	-0-	-3314	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
08	5022 X	39	-0-	-4983	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	2362	-0-	-1478	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

04	3090 X	1393	-0-	-1697	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	2666 X	1437	-0-	-1229	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
06	1680 X	1314	-0-	-366	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	1736 X	1270	-0-	-466	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1736 X	1327	-0-	-409	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*09	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

04	7230 X	5340	-0-	-1890	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
05	6758 X	4772	-0-	-1986	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
06	6540 X	5899	-0-	-641	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
07	6758 X	6727	-0-	-31	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
08	6665 X	4552	-0-	-2113	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
*09	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

04	2940 X	1930	-0-	-1010	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
*09	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
06	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
*09	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	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
04	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
05	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
*09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

04	5730 X	5205	-0-	-525	-0-	47	1	5158	2	N	-0-					-0-
05	5921 X	5075	-0-	-846	-0-	49	1	5026	2	N	-0-					-0-
06	5460 X	4705	-0-	-755	-0-	46	1	4659	2	N	-0-					-0-
07	5425 X	5019	-0-	-406	-0-	48	1	4971	2	N	-0-					-0-
08	5425 X	4760	-0-	-665	-0-	49	1	4711	2	N	-0-					-0-
09	5220 X	4652	-0-	-568	-0-	47	1	4605	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

04	5190 X	4869	-0-	-321	-0-	4869	2			N	-0-					82
05	5363 X	4857	-0-	-506	-0-	4857	2			N	-0-					82
06	5190 X	4962	-0-	-228	-0-	4962	2			N	-0-					82
07	5363 X	4866	-0-	-497	-0-	4866	2			N	-0-					82
08	5363 X	4454	-0-	-909	-0-	4454	2			N	-0-					82
09	4950 X	4275	-0-	-675	-0-	4275	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

04	2550 N	2287	-0-	-263	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3017	-0-	17	17	3017	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3375	-0-	275	292	3375	2			N	-0-					-0-
08	2542 N	1369	-0-	-1173	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	1577	-0-	-1213	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

04	3840 X	3709	-0-	-131	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3247	-0-	-473	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3285	-0-	-683	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3767	-0-	-73	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

04	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			Y	-0-					4
05	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					4
06	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					4
07	4402 X	4281	-0-	-121	-0-	4281	2			Y	-0-					4
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-					4
*09	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	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
04	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2383	-0-	-593	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	2345	-0-	-535	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	2415	-0-	-561	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

04	5910 X	5608	-0-	-302	-0-	5608	2			N	-0-					34
05	6014 X	5608	-0-	-406	-0-	5608	2			N	-0-					34
06	5820 X	5701	-0-	-119	-0-	5701	2			N	-0-					34
07	5952 X	5735	-0-	-217	-0-	5735	2			N	-0-					34
08	5859 X	5662	-0-	-197	-0-	5662	2			N	-0-					34
09	5700 X	5234	-0-	-466	-0-	5234	2			N	-0-					34

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

04	4470 X	4138	-0-	-332	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	4202	-0-	-417	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	4023	-0-	-447	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	4048	-0-	-571	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	3143	-0-	-1135	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	4052	-0-	-88	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

04	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
05	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
08	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
*09	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

04	2910 X	2549	-0-	-361	-0-	2549	2			N	-0-					80
05	2852 X	2611	-0-	-241	-0-	2611	2			N	-0-					80
06	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					80
07	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					80
08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					80
09	2670 N	2528	-0-	-142	-0-	2528	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

04	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
05	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
*09	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

04	9750 X	4824	-0-	-4926	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
05	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
06	5400 X	5275	-0-	-125	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	3745	-0-	-1463	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
08	6045 X	2081	-0-	-3964	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	5850 X	4559	-0-	-1291	-0-	4559	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
04	5850	X	2660	-0-	-3190	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3208	-0-	-1473	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	730	-0-	-3800	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
08	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
*09	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
*09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

04	7620	X	6949	-0-	-671	-0-	6949	2			N	-0-					86
05	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7873	2	18	9	N	16					102
06	7620	X	7597	-0-	-23	-0-	7513	2	84	9	N	76					178
07	7812	X	7599	-0-	-213	-0-	7599	2			N	-0-					178
08	7874	X	7400	-0-	-474	-0-	7364	2	36	9	N	33					211
09	7620	X	6914	-0-	-706	-0-	6914	2			N	-0-	183	1			28

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

04	6660	X	4806	-0-	-1854	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5795	-0-	-1025	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5574	-0-	-1026	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5383	-0-	-941	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5143	-0-	-654	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5015	-0-	-595	-0-	5015	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

04	2910	X	2798	-0-	-112	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2520	-0-	-456	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2583	-0-	-357	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2568	-0-	-470	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
07	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
08	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
*09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	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
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
05	2573 X	2463	-0-	-110	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
06	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
07	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
08	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2		N	-0-			-0-
*09	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

04	3870 X	3309	-0-	-561	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
05	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
06	3450 X	3204	-0-	-246	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3351	-0-	-214	-0-	3351	2		N	-0-			-0-
08	3472 X	3337	-0-	-135	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
*09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	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

04	17310 X	15948	-0-	-1362	-0-	15948	2		N	-0-			25
05	17298 X	16399	-0-	-899	-0-	16399	2		N	-0-			25
06	16740 X	15891	-0-	-849	-0-	15891	2		N	-0-			25
07	17112 X	16021	-0-	-1091	-0-	16021	2		N	-0-			25
08	16802 X	15850	-0-	-952	-0-	15850	2		N	-0-			25
09	15960 X	15177	-0-	-783	-0-	15177	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

04	2760 X	2551	-0-	-209	-0-	2551	2		N	-0-			92
05	2852 X	2365	-0-	-487	-0-	2365	2		N	-0-			92
06	2670 N	2232	-0-	-438	-0-	2232	2		N	-0-			92
07	2635 N	2325	-0-	-310	-0-	2325	2		N	-0-			92
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			92
*09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-			92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

04	3030 X	1991	-0-	-1039	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2235	-0-	-679	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
06	2460 X	2352	-0-	-108	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
07	2542 X	1935	-0-	-607	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
08	2542 X	1559	-0-	-983	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
09	2340 X	842	-0-	-1498	-0-	842	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

04	2700 N	2613	-0-	-87	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
05	2542 N	2531	-0-	-11	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
06	2790 N	2385	-0-	-405	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
07	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
*09	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

04	4560 X	4135	-0-	-425	-0-	4135	2		N	-0-			-0-
05	4588 X	4133	-0-	-455	-0-	4133	2		N	-0-			-0-
06	4260 X	4060	-0-	-200	-0-	4060	2		N	-0-			-0-
07	4402 X	4145	-0-	-257	-0-	4145	2		N	-0-			-0-
08	4402 X	3997	-0-	-405	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
09	4140 X	4134	-0-	-6	-0-	4134	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
04	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
05	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	3165	-0-	-285	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
08	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
*09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

04	21690 X	20465	-0-	-1225	-0-	20413	2	52	9	N	47					98
05	22351 X	15927	-0-	-6424	-0-	15927	2			N	-0-					98
06	21510 X	13900	-0-	-7610	-0-	13900	2			N	-0-					98
07	21452 X	18018	-0-	-3434	-0-	18018	2			N	-0-					98
08	21142 X	19287	-0-	-1855	-0-	19287	2			N	-0-					98
09	20460 X	16443	-0-	-4017	-0-	16443	2			N	-0-					98

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2640 N	2424	-0-	-216	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2666 N	2542	-0-	-124	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2604 N	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	2430 N	2397	-0-	-33	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	3197	-0-	-647	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3643	-0-	-377	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3797	-0-	-357	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3476	-0-	-544	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

04	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	3209	-0-	-1131	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	4349	-0-	-661	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	4668	-0-	-509	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
08	5177 X	4762	-0-	-415	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
09	5010 X	4487	-0-	-523	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

04	4950 X	1693	-0-	-3257	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	1541	-0-	-3481	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	940	-0-	-3740	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	4774 X	1582	-0-	-3192	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	2267	-0-	-2476	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
*09	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

04	3000 N	2848	-0-	-152	1363	2848	2			N	-0-					-0-
05	2621 N	1258	-0-	-1363	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	2237	-0-	-253	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	2383	-0-	-190	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2573 X	2177	-0-	-396	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2490 X	1256	-0-	-1234	-0-	1256	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
04	9420 X	8067	-0-	-1353	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
05	9238 X	7905	-0-	-1333	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
06	8940 X	7351	-0-	-1589	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
07	8773 X	8506	-0-	-267	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
08	8773 X	6625	-0-	-2148	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
09	8070 X	7358	-0-	-712	-0-	7358	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

04	5010 X	3931	-0-	-1079	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	4240	-0-	-596	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	4164	-0-	-426	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	3903	-0-	-840	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	4283	-0-	-367	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	3811	-0-	-359	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

04	3000 N	3510	-0-	510	510	3510	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3032	-0-	-68	442	3032	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2963	-0-	-37	405	2963	2			N	-0-					-0-
07	3696 X	3291	-0-	-405	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
*09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

04	41281 X	41281	-0-	-0-	-0-	41281	2			N	-0-					44
05	41787 X	41787	-0-	-0-	-0-	41787	2			N	-0-					44
06	39275 X	39275	-0-	-0-	-0-	39275	2			N	-0-					44
07	40694 X	40694	-0-	-0-	-0-	40551	2	143	9	N	130					174
08	40007 X	40007	-0-	-0-	-0-	40005	2	2	9	N	2	176	1			-0-
*09	38231 X	38231	-0-	-0-	-0-	38231	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

04	20280 X	17561	-0-	-2719	-0-	17561	2			N	-0-					87
05	20243 X	17838	-0-	-2405	-0-	17838	2			N	-0-					87
06	19050 X	16996	-0-	-2054	-0-	16996	2			N	-0-					87
07	19685 X	17722	-0-	-1963	-0-	17722	2			N	-0-					87
08	19530 X	17487	-0-	-2043	-0-	17487	2			N	-0-					87
09	17550 X	16138	-0-	-1412	-0-	16138	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

04	42000 X	37473	-0-	-4527	-0-	37473	2			N	-0-					27
05	43276 X	40511	-0-	-2765	-0-	40511	2			N	-0-					27
06	40380 X	39128	-0-	-1252	-0-	39128	2			N	-0-					27
07	41726 X	36803	-0-	-4923	-0-	36803	2			N	-0-					27
08	40765 X	32456	-0-	-8309	-0-	32456	2			N	-0-					27
09	39210 X	35311	-0-	-3899	-0-	35311	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

04	45945 X	45945	-0-	-0-	-0-	45778	2	167	9	N	152					172
05	46623 X	46623	-0-	-0-	-0-	46587	2	36	9	N	33	182	1			23
06	43632 X	43632	-0-	-0-	-0-	43632	2			N	-0-					23
07	43773 X	43773	-0-	-0-	-0-	43593	2	180	9	N	164	166	1			21
08	43017 X	43017	-0-	-0-	-0-	43017	2			N	-0-					21
*09	40163 X	40163	-0-	-0-	-0-	40163	2			N	-0-					21

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
04	20580	X	17938	-0-	-2642	-0-	17938	2			N	-0-					66
05	20987	X	18105	-0-	-2882	-0-	18105	2			N	-0-					66
06	19350	X	17480	-0-	-1870	-0-	17480	2			N	-0-					66
07	19499	X	17221	-0-	-2278	-0-	17221	2			N	-0-					66
08	18972	X	17243	-0-	-1729	-0-	17243	2			N	-0-					66
09	17940	X	16187	-0-	-1753	-0-	16187	2			N	-0-					66

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

04	41130	X	35524	-0-	-5606	-0-	35455	2	69	9	N	63					100
05	41230	X	35917	-0-	-5313	-0-	35917	2			N	-0-					100
06	38190	X	33925	-0-	-4265	-0-	33925	2			N	-0-					100
07	38316	X	34225	-0-	-4091	-0-	34225	2			N	-0-					100
08	37603	X	33456	-0-	-4147	-0-	33311	2	145	9	N	132	177	1			55
09	35520	X	31245	-0-	-4275	-0-	31245	2			N	-0-					55

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					2
05	248	X	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					2
06	240	X	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					2
07	248	X	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					2
08	248	X	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					2
09	240	X	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					2

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2063	-0-	-231	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2065	-0-	-155	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1202	-0-	-1092	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	654	-0-	-1416	-0-	654	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
04	2730 N	2614	-0-	-116	-0-	2614	2			N	-0-					23
05	2821 N	2749	-0-	-72	-0-	2721	2	28	9	N	25					48
06	2670 N	2639	-0-	-31	-0-	2639	2			N	-0-					48
07	2697 N	2666	-0-	-31	-0-	2666	2			N	-0-					48
08	2759 N	2635	-0-	-124	-0-	2628	2	7	9	N	6					54
09	2640 N	2497	-0-	-143	-0-	2476	2	21	9	N	19					73

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

04	6450 X	5553	-0-	-897	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
05	6479 X	6181	-0-	-298	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
06	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
08	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
*09	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

04	390 X	6	-0-	-384	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595

04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			15
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			15
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			15
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			15
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			15
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			15

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					39
05	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					39
06	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					39
07	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					39
08	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					39
*09	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-	180	1			69
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					69
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4202	2	22	9	N	20					89
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4614	2	20	9	N	18					107
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5231	2	36	9	N	33					140
09	4230	X	3689	-0-	-541	-0-	3668	2	21	9	N	19					159

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	337	1	2047	2	N	-0-					119
05	2077	N	385	-0-	-1692	-0-	82	1	303	2	N	-0-					119
06	2460	N	1	-0-	-2459	-0-	1	2			N	-0-					119
07	2449	N	167	-0-	-2282	-0-	41	1	126	2	N	-0-					119
08	372	N	117	-0-	-255	-0-	30	1	87	2	N	-0-					119
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	N	-0-					119

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	59	1	359	2	N	-0-					1
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	93	1	342	2	N	-0-					1
06	420	N	89	-0-	-331	-0-	21	1	68	2	N	-0-					1
07	434	N	15	-0-	-419	-0-	4	1	11	2	N	-0-					1
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					1
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	13	1	33	2	N	-0-					1

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	238	1	1444	2	N	-0-					166
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	369	1	1362	2	N	-0-					166
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	427	1	1379	2	N	-0-					166
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	443	1	1341	2	N	-0-					166
08	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	430	1	1232	2	N	-0-					166
09	1800	N	1598	-0-	-202	-0-	439	1	1159	2	N	-0-					166

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	44	1	266	2	N	-0-					36
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	191	2	N	-0-					36
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	42	1	134	2	N	-0-					36
07	310	N	202	-0-	-108	-0-	50	1	152	2	N	-0-					36
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	62	1	179	2	N	-0-					36
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	34	1	90	2	N	-0-					36

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	N	-0-					30
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	2	N	-0-					30
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	2	N	-0-					30
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	20	1	62	2	N	-0-					30
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	25	1	72	2	N	-0-					30
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
*09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

04	2010 N	2002	-0-	-8	-0-	2002	2		N	-0-			79
05	2356 N	2073	-0-	-283	-0-	2073	2		N	-0-			79
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			79
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-			79
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			79
09	2220 N	514	-0-	-1706	-0-	514	2		N	-0-			79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1368	-0-	-132	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
*09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

04	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2		N	-0-			-0-
05	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2		N	-0-			-0-
06	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
07	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2		N	-0-			-0-
08	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2		N	-0-			-0-
*09	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		N	-0-			-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

04	2190 N	1836	-0-	-354	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	2025	-0-	-176	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
*09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

04	6030 X	5204	-0-	-826	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
05	6231 X	4979	-0-	-1252	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
06	5850 X	4876	-0-	-974	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
07	5704 X	5087	-0-	-617	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
08	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
*09	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
06	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3644	-0-	-386	-0-	3644	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3371	-0-	-529	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3473	-0-	-557	-0-	3473	2		N	-0-			-0-
08	4030 X	3526	-0-	-504	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
09	3900 X	3471	-0-	-429	-0-	3471	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

04	8670 X	6579	-0-	-2091	-0-	6579	2		N	-0-			-0-
05	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2		N	-0-			-0-
06	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2		N	-0-			-0-
07	8959 X	8811	-0-	-148	-0-	8811	2		N	-0-			-0-
08	8959 X	8745	-0-	-214	-0-	8745	2		N	-0-			-0-
09	8670 X	8452	-0-	-218	-0-	8452	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	2977	-0-	-1239	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3938	-0-	-142	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	3710	-0-	-506	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
*09	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE, S. (PETTIT) 88578 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LIVINGSTON #1 WELL #: RRCID -> 113472 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7316 - 7359

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	450 N	100	-0-	-350	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

04	540 N	472	-0-	-68	-0-	67	1	405	2	N	-0-					6
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	96	1	353	2	N	-0-					6
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	119	1	383	2	N	-0-					6
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	129	1	390	2	N	-0-					6
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	130	1	373	2	N	-0-					6
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	136	1	358	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	2490 N	1999	-0-	-491	-0-	1869	2	130	9	Y	118	178	1			-0-
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2530	2	44	9	Y	40					40
06	2370 N	2148	-0-	-222	-0-	2104	2	44	9	Y	40					80
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2131	2	99	9	Y	90	170	1			-0-
08	DLQ G-10	2620	-0-	2620	2620	2587	2	33	9	Y	30					30
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2620					Y	NO RPT					30

TEAS (COTTON VALLEY) //CONT.// 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	443	-0-	-1117	-0-	40	1	403	2	N	-0-					60
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	248	1	1403	2	N	-0-					60
06	630	N	219	-0-	-411	-0-	56	1	163	2	N	-0-					60
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	396	2	N	132	176	1			16
							145	9									
08	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	192	1	1013	2	N	-0-					16
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	240	1	635	2	N	-0-					16

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	2	N	-0-					63
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-					63
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	851	2	N	-0-					63
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	823	2	N	-0-					63
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	N	-0-					63
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	160	1	17	2	N	-0-					144
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					144
06	510 N	173	-0-	-337	-0-	164	1	9	2	N	-0-					144
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					144
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	174	1	7	2	N	-0-					144
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	157	1	11	2	N	-0-					144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

04	360 N	210	-0-	-150	-0-	189	1	21	2	N	-0-					145
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					145
06	330 N	134	-0-	-196	-0-	127	1	7	2	N	-0-					145
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					145
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	230	1	9	2	N	-0-					145
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	280	1	20	2	N	-0-					145

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

04	90 N	58	-0-	-32	-0-	52	1	6	2	N	-0-					94
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					94
06	150 N	60	-0-	-90	-0-	57	1	3	2	N	-0-					94
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	139	1	6	2	N	-0-					94
*09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	165	1	12	2	N	-0-					94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	227	1	25	2	N	-0-					140
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					140
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	279	1	15	2	N	-0-					140
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					140
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	195	1	8	2	N	-0-					140
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					140

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	254	1	28	2	N	-0-					204
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					204
06	390 N	267	-0-	-123	-0-	254	1	13	2	N	-0-					204
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					204
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	174	1	7	2	N	-0-					204
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	280	1	20	2	N	-0-					204

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	292	1	1646	2	N	-0-					-0-
05	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	372	1	1733	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1933	-0-	-107	-0-	354	1	1579	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1804	-0-	-304	-0-	352	1	1452	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	2083	-0-	-25	-0-	362	1	1721	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1674	-0-	-366	-0-	341	1	1333	2	N	-0-					-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: 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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					43
05	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-					43
06	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					43
07	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					43
08	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					43
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2684	-0-	-406	-0-	484	1	2200	2	N	-0-					89
05	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	466	1	2194	2	N	-0-					89
06	2910	X	2571	-0-	-339	-0-	457	1	2114	2	N	-0-					89
07	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	507	1	2390	2	N	-0-					89
08	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	514	1	2291	2	N	-0-					89
09	2670	X	2236	-0-	-434	-0-	446	1	1790	2	N	-0-					89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
TCGU7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	684	1	2379	2	N	17	182	1			48
						19	9									
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	707	1	2491	2	N	20					68
						22	9									
06	3000 X	1265	-0-	-1735	-0-	570	1	695	2	N	-0-					68
07	3193 X	1884	-0-	-1309	-0-	589	1	1289	2	N	5					73
						6	9									
08	3224 X	1917	-0-	-1307	-0-	589	1	1320	2	N	7					80
						8	9									
09	3120 X	1635	-0-	-1485	-0-	570	1	1056	2	N	8					88
						9	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

04	2760 X	2302	-0-	-458	-0-	2302	3	N	-0-	-0-
05	2852 X	2690	-0-	-162	-0-	2690	3	N	-0-	-0-
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3	N	-0-	-0-
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3	N	-0-	-0-
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3	N	-0-	-0-
*09	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3	N	-0-	-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-	-0-
06	480 N	300	-0-	-180	-0-	300	3	N	-0-	-0-
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3	N	-0-	-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-
*09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

04	2010 X	1854	-0-	-156	-0-	1854	3	N	-0-	-0-
05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3	N	-0-	-0-
06	1890 X	1514	-0-	-376	-0-	1514	3	N	-0-	-0-
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3	N	-0-	-0-
08	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3	N	-0-	-0-
*09	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3	N	-0-	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310 X	1092	-0-	-1218	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	2356 X	495	-0-	-1861	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	2280 X	1124	-0-	-1156	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
08	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*09	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 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
04	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	1158	-0-	-237	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
*09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070 X	1000	-0-	-1070	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	999	-0-	-86	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	990 N	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930 X	3494	-0-	-436	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
05	4247 X	2498	-0-	-1749	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	4110 X	3424	-0-	-686	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
07	4247 X	3297	-0-	-950	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
08	3782 X	3210	-0-	-572	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
09	3480 X	3088	-0-	-392	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

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
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
05	3596 X	1491	-0-	-2105	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
07	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
09	5220 X	4120	-0-	-1100	-0-	4120	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
09	2400 X	2391	-0-	-9	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4141	-0-	1041	1041	4141	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4670	-0-	1670	2711	4670	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4289	-0-	1189	3900	4289	3			N	-0-					-0-
08	8001	X	4101	-0-	-3900	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
*09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

04	5040	X	4550	-0-	-490	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4611	-0-	-411	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4378	-0-	-152	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4282	-0-	-430	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3896	-0-	-664	-0-	3896	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2107	-0-	-280	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2093	-0-	-187	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1805	-0-	-295	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
06	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	3			N	-0-					-0-
07	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
*09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

04	3000	N	3481	-0-	481	481	3481	3			N	-0-					-0-
05	2889	N	2408	-0-	-481	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	1046	-0-	-194	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	924	-0-	-316	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	691	-0-	-509	-0-	691	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

04	2940	X	2307	-0-	-633	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	1367	-0-	-1826	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	1269	-0-	-1821	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	1339	-0-	-1854	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1323	-0-	-1374	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	988	-0-	-1322	-0-	988	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

04	3540	X	3461	-0-	-79	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3633	-0-	-25	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3457	-0-	-83	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2738	-0-	-802	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2833	-0-	-825	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2676	-0-	-534	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2698	-0-	-619	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2655	-0-	-352	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2523	-0-	-207	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

04	7860	X	7275	-0-	-585	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	7501	-0-	-683	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	6839	-0-	-1081	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7107	-0-	-1077	-0-	7107	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	6809	-0-	-1344	-0-	6809	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6824	-0-	-466	-0-	6824	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

04	6060	X	5352	-0-	-708	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5386	-0-	-566	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5042	-0-	-476	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5017	-0-	-323	-0-	5017	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

04	7350	X	7257	-0-	-93	-0-	7257	3			N	-0-					-0-
05	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			N	-0-					-0-
06	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
07	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	8273	-0-	-438	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	7981	-0-	-449	-0-	7981	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

04	330	X	201	-0-	-129	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	341	X	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	270	X	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	217	X	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	210	X	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

04	4380	X	3869	-0-	-511	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4146	-0-	-163	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3673	-0-	-347	-0-	3673	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

04	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	3			N	-0-					-0-
05	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3			N	-0-					-0-
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	9705	-0-	-587	-0-	9705	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	9426	-0-	-866	-0-	9426	3			N	-0-					-0-
09	9960	X	9204	-0-	-756	-0-	9204	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2752	-0-	-728	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2830	-0-	-766	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2722	-0-	-518	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2857	-0-	-57	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2696	-0-	-64	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

04	2460	X	2379	-0-	-81	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2327	-0-	-215	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2185	-0-	-275	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2166	-0-	-376	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	1324	-0-	-1125	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1774	-0-	-416	-0-	1774	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

04	10710	X	8685	-0-	-2025	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
05	11067	X	7538	-0-	-3529	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	7165	-0-	-3545	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	388	-0-	-10679	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	11067	X	133	-0-	-10934	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	17	-0-	-8683	-0-	17	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
*09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
*09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	922					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	922					N	-0-					-0-
06	922	X	-0-	-0-	-922	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660 X	3569	-0-	-91	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
06	3600 X	3467	-0-	-133	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
07	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
08	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
09	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

04	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	3			N	-0-					-0-
05	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	3			N	-0-					-0-
06	8520 X	8297	-0-	-223	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
07	8804 X	8473	-0-	-331	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
08	8804 X	8595	-0-	-209	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
09	8370 X	6442	-0-	-1928	-0-	6442	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

04	480 N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

04	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
05	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
06	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
07	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
08	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
09	4380 X	4222	-0-	-158	-0-	4222	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

04	3480 X	2335	-0-	-1145	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	3596 X	2642	-0-	-954	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2850 X	2248	-0-	-602	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
07	2821 X	2136	-0-	-685	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
08	2821 X	1894	-0-	-927	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	2550 X	1593	-0-	-957	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

04	1380 X	1157	-0-	-223	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1302 X	1164	-0-	-138	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1200 X	1026	-0-	-174	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1240 X	1080	-0-	-160	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1209 X	1018	-0-	-191	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	1170 X	914	-0-	-256	-0-	914	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

04	6570 X	5763	-0-	-807	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
05	6479 X	6250	-0-	-229	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
06	6240 X	6093	-0-	-147	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
07	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
08	6262 X	6067	-0-	-195	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
*09	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (PETTIT) 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, MAUDE WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	106	-0-	-314	-0-	106	3			N	-0-					52
05	403	N	17	-0-	-386	-0-	17	3			N	-0-					52
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					52
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					52
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					52
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

04	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
06	2100 X	2048	-0-	-52	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2201 X	2180	-0-	-21	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	2201 X	2181	-0-	-20	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*09	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

04	4290 X	343	-0-	-3947	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	3441 X	2984	-0-	-457	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
06	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
07	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
08	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
*09	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	1829 N	1643	-0-	-186	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1770 N	1630	-0-	-140	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756

04	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
05	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	3			N	-0-					-0-
06	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
07	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	3			N	-0-					-0-
08	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3			N	-0-					-0-
*09	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

04	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	3			N	-0-					-0-
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	4563	-0-	-3237	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7638	-0-	-701	-0-	7638	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7752	-0-	-587	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7995	-0-	-75	-0-	7995	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	717	-0-	-399	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	690	-0-	-390	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	707	-0-	-502	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

04	9840	X	8688	-0-	-1152	-0-	8688	3			N	-0-					-0-
05	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	6865	-0-	-2975	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
07	10168	X	7665	-0-	-2503	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	8036	-0-	-2132	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	7180	-0-	-2660	-0-	7180	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
*09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	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
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3600	-0-	500	500	3600	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3645	-0-	545	1045	3645	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3756	-0-	756	1801	3756	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5614	-0-	-524	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	3906	-0-	-2034	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5131	-0-	-1286	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	4755	-0-	-1662	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5053	-0-	-1157	-0-	5053	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1216	-0-	-374	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1191	-0-	-452	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1143	-0-	-327	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	1133	-0-	-386	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	1022	-0-	-404	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	927	-0-	-303	-0-	927	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960 X	890	-0-	-70	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	1116 X	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	1080 X	920	-0-	-160	-0-	920	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
*09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	1010	-0-	-354	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	999	-0-	-81	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	480 N	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	579	-0-	-475	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3058	-0-	-290	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
*09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	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

04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		N	-0-			-0-
05	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3		N	-0-			-0-
06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3		N	-0-			-0-
07	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3		N	-0-			-0-
08	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3		N	-0-			-0-
*09	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

04	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3		N	-0-			-0-
05	1612 X	1240	-0-	-372	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
06	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

04	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-			-0-
05	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
06	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
07	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
*09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
*09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
08	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*09	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	2696	-0-	-1774	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3123	-0-	-1496	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3140	-0-	-1330	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1886	-0-	-1121	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
*09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1405	-0-	-995	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1317	-0-	-791	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1590	-0-	-480	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

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
04	4260	X	2311	-0-	-1949	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3701	-0-	-701	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3327	-0-	-933	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
*09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

04	540 N	434	-0-	-106	-0-	434	3		N	-0-			-0-
05	806 N	462	-0-	-344	-0-	462	3		N	-0-			-0-
06	480 N	188	-0-	-292	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3		N	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
*09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

04	2340 X	2080	-0-	-260	-0-	2080	3		N	-0-			-0-
05	2418 X	2159	-0-	-259	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
06	2340 X	1893	-0-	-447	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
07	2139 X	1784	-0-	-355	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
08	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
*09	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

04	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
05	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
06	1230 X	1200	-0-	-30	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
07	1271 X	1227	-0-	-44	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
08	1271 X	1194	-0-	-77	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
09	1230 X	1178	-0-	-52	-0-	1178	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
*09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

04	1890	X	644	-0-	-1246	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	270	-0-	-1683	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	30	-0-	-1860	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

04	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
*09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

04	1410	N	978	-0-	-432	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	1100	-0-	1100	3088	1100	3		N	-0-			-0-
05	4111 X	1023	-0-	-3088	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
06	960 N	953	-0-	-7	-0-	953	3		N	-0-			-0-
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	3		N	-0-			-0-
08	992 N	962	-0-	-30	-0-	962	3		N	-0-			-0-
09	960 N	958	-0-	-2	-0-	958	3		N	-0-			-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

04	1710 N	1479	-0-	-231	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1703	-0-	-64	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
08	1705 N	1700	-0-	-5	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
09	1740 N	1696	-0-	-44	-0-	1696	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

04	2010 N	1700	-0-	-310	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
05	2077 N	1505	-0-	-572	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
06	2010 N	1363	-0-	-647	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1511	-0-	-256	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
*09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	874	-0-	-326	-0-	874	3		N	-0-			-0-
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
*09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

04	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
06	2340 N	2253	-0-	-87	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
07	2573 N	2451	-0-	-122	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		N	-0-			-0-
*09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3		N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
05	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	3			N	-0-					-0-
06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3			N	-0-					-0-
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
*09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

04	5010	X	4771	-0-	-239	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3846	-0-	-1269	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4791	-0-	-159	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4640	-0-	-475	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	3992	-0-	-999	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	3893	-0-	-907	-0-	3893	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	832	-0-	-377	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	630	N	410	-0-	-220	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	837	N	634	-0-	-203	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	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

04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

04	1320	#	1254	-0-	-66	-0-	1220	2	34	9	Y	31					105
05	1364	#	1131	-0-	-233	-0-	1072	2	59	9	Y	54					159
06	1320	#	924	-0-	-396	-0-	889	2	35	9	Y	32	84	1			107
07	1364	#	1192	-0-	-172	-0-	1150	2	42	9	Y	38					145
08	1379	R	1379	-0-	-0-	-0-	1332	2	47	9	Y	43	93	1			95
09	1260	#	1149	-0-	-111	-0-	1095	2	54	9	Y	49					144

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

04	1770	#	601	-0-	-1169	-0-	544	2	57	9	Y	52					160
05	1829	#	1254	-0-	-575	-0-	1188	2	66	9	Y	60					220
06	1770	#	880	-0-	-890	-0-	841	2	39	9	Y	35	93	1			162
07	1829	#	1151	-0-	-678	-0-	1111	2	40	9	Y	36					198
08	1705	#	1186	-0-	-519	-0-	1145	2	41	9	Y	37	90	1			145
09	1200	#	583	-0-	-617	-0-	555	2	28	9	Y	25					170

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	23	-0-	-37	-0-	22	2	1	9	Y	1					6
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	46	2	2	9	Y	2					8
06	60	#	32	-0-	-28	-0-	31	2	1	9	Y	1	4	1			5
07	62	#	30	-0-	-32	-0-	29	2	1	9	Y	1					6
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	49	2	2	9	Y	2	2	1			6
09	60	#	26	-0-	-34	-0-	25	2	1	9	Y	1					7

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

04	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1148	2	100	9	N	91	189	1			258
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1163	2	89	9	N	81					339
06	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1052	2	94	9	N	85	185	1			239
07	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	983	2	81	9	N	74					313
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1279	2	83	9	N	75	187	1			201
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1189	2	79	9	N	72					273

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	141	-0-	141	758	140	2	1	9	Y	1	13	1			104
05	DLQ G-10	129	-0-	129	887	128	2	1	9	Y	1	12	1			93
06	1048 N	161	-0-	-887	-0-	160	2	1	9	Y	1	12	1			82
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	12	1			71
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-	10	1			61
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2			Y	-0-					61

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

04	DLQ G-10	114	-0-	114	265	112	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10	99	-0-	99	364	97	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	545 N	181	-0-	-364	-0-	178	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

04	DLQ G-10	162	-0-	162	335	159	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10	220	-0-	220	555	216	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	675 N	120	-0-	-555	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	270	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	8	-0-	8	30	8	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	15	-0-	15	45	15	2			Y	-0-					-0-
06	58 N	13	-0-	-45	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	20	-0-	20	50	20	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	7	-0-	7	57	7	2			Y	-0-					-0-
06	64 N	7	-0-	-57	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	249	-0-	249	700	243	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	DLQ G-10	242	-0-	242	942	236	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1178 N	236	-0-	-942	-0-	230	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	353	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1100	-0-	1100	3213	1076	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	DLQ G-10	1004	-0-	1004	4217	982	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3000 N	959	-0-	-2041	2176	937	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3100 N	1050	-0-	-2050	126	1027	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	1079 N	953	-0-	-126	-0-	934	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
*09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1449	-0-	1449	4369	1417	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	DLQ G-10		1369	-0-	1369	5738	1339	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	3000	N	1601	-0-	-1399	4339	1566	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
07	3100	N	1322	-0-	-1778	2561	1293	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	3100	N	1281	-0-	-1819	742	1256	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
*09	1692	N	950	-0-	-742	-0-	950	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1521	-0-	1521	3785	1487	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	DLQ G-10		1303	-0-	1303	5088	1274	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3000	N	1105	-0-	-1895	3193	1081	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3100	N	1295	-0-	-1805	1388	1267	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	2968	N	1580	-0-	-1388	-0-	1549	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
*09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		12	-0-	12	29	12	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		20	-0-	20	49	20	2			Y	-0-					-0-
06	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		659	-0-	659	2947	645	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	DLQ G-10		1436	-0-	1436	4383	1405	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
06	3000	N	1456	-0-	-1544	2839	1423	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	3100	N	878	-0-	-2222	617	859	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	2177	N	1560	-0-	-617	-0-	1529	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	15	-0-	15	34	15	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4	-0-	4	38	4	2		Y	-0-			-0-
06	44 N	6	-0-	-38	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAN (AUSTIN CHALK) 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA //CONT.// 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
08	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
09	780 N	727	-0-	-53	-0-	727	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

VAN (RODESSA) 93042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SVRUC UNIT WELL #: 2911 RRCID -> 218074 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030

04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	201	3	365	9	Y	332	329	0	1	1	31
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	207	3	360	9	Y	327	330	0			28
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	197	3	329	9	Y	299	303	0	1	1	23
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	123	3	275	9	Y	250	248	0			25
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	3	320	9	Y	291	287	0			29
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	54	3	292	9	Y	265	266	0			28

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	476 X	476	-0-	-0-	-0-	450	2	26	9	N	24					70
05	477 X	477	-0-	-0-	-0-	465	2	12	9	N	11					81
06	452 X	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	35	1			48
07	496 X	126	-0-	-370	-0-	124	2	2	9	N	2	13	1			37
08	496 X	92	-0-	-404	-0-	90	2	2	9	N	2					39
09	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	325	-0-	-125	-0-	12	1	313	2	N	-0-					-0-
05	651	N	242	-0-	-409	-0-	10	1	232	2	N	-0-					-0-
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
07	341	N	174	-0-	-167	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	2	N	-0-					-0-
*09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	55	1	1249	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	#	10849	-0-	-1271	-0-	10849	3			N	-0-					-0-
05	12524	#	2874	-0-	-9650	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	17260	R	17260	-0-	-0-	-0-	17260	3			N	-0-					-0-
07	47783	R	47783	-0-	-0-	-0-	47783	3			N	-0-					-0-
08	41147	R	41147	-0-	-0-	-0-	41147	3			N	-0-					-0-
*09	28158	R	28158	-0-	-0-	-0-	28158	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
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6280	2	70	9	N	64					169
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6614	2	85	9	N	77	186	1			60
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6215	2	52	9	N	47					107
07	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6398	2	12	9	N	11					118
08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6403	2	30	9	N	27					145
*09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6275	2	149	9	N	135	183	1			97

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					104
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	569	1	3089	2	N	-0-					229
05	4123	X	3762	-0-	-361	-0-	598	1	3139	2	N	23	182	1			70
							25	9									
06	3990	X	3474	-0-	-516	-0-	603	1	2843	2	N	25					95
							28	9									
07	4123	X	3511	-0-	-612	-0-	604	1	2881	2	N	24					119
							26	9									
08	3782	X	2615	-0-	-1167	-0-	500	1	2097	2	N	16					135
							18	9									
09	3660	X	2978	-0-	-682	-0-	534	1	2422	2	N	20					155
							22	9									

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1752	-0-	-48	-0-	271	1	1470	2	N	10					92
							11	9									
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	302	1	1588	2	N	17					109
							19	9									
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	297	1	1402	2	N	16					125
							18	9									
07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	326	1	1555	2	N	17					142
							19	9									
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	370	1	1549	2	N	12					154
							13	9									
*09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	336	1	1525	2	N	18					172
							20	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

04	120	X	116	-0-	-4	-0-	35	1	81	3	N	-0-					35
05	155	X	68	-0-	-87	-0-	16	1	52	3	N	-0-					35
06	150	X	92	-0-	-58	-0-	21	1	71	3	N	-0-					35
07	155	X	44	-0-	-111	-0-	6	1	38	3	N	-0-					35
08	124	X	82	-0-	-42	-0-	16	1	66	3	N	-0-					35
09	120	X	67	-0-	-53	-0-	13	1	54	3	N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

04	120	X	52	-0-	-68	-0-	16	1	36	3	N	-0-					44
05	124	X	42	-0-	-82	-0-	10	1	32	3	N	-0-					44
06	120	X	43	-0-	-77	-0-	10	1	33	3	N	-0-					44
07	124	X	26	-0-	-98	-0-	4	1	22	3	N	-0-					44
08	62	X	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	N	-0-					44
09	60	X	21	-0-	-39	-0-	4	1	17	3	N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3843	2	24	9	N	22	179	1			46
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3817	2	26	9	N	24					70
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3758	2	29	9	N	26					96
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3625	2	21	9	N	19					115
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3859	2	25	9	N	23					138
*09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3750	2	20	9	N	18					156

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1817	2	23	9	N	21	179	1			41
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1795	2	26	9	N	24					65
06	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1775	2	24	9	N	22					87
07	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	1775	2	21	9	N	19					106
08	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1680	2	23	9	N	21					127
09	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	1667	2	25	9	N	23					150

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

04	2340	X	2274	-0-	-66	-0-	2255	3	19	9	N	17					121
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2274	3	20	9	N	18					139
06	2190	X	542	-0-	-1648	-0-	536	3	6	9	N	5					144
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					144
08	2666	X	217	-0-	-2449	-0-	217	3			N	-0-					144
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					144

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
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	15	1	35	3	N	-0-					48
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	12	1	38	3	N	-0-					48
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	3	N	-0-					48
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	3	N	-0-					48
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	3	N	-0-					48
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	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
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-